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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					120
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					120
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	863	2			N	-0-					120
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					120
04	1140	N	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-					120
05	961	N	585	-0-	-376	-0-	585	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	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
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	313	1	665	2	N	-0-					30
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	289	1	764	2	N	-0-					30
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	259	1	592	2	N	-0-					30
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	332	1	763	2	N	-0-					30
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					28
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					28
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

12	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					120
01	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					120
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	798	2	139	9	N	126					246
03	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			N	-0-					246
04	810	N	88	-0-	-722	-0-	88	2			N	-0-					246
05	1023	N	38	-0-	-985	-0-	38	2			N	-0-					246

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

12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					110
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					110
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					110
03	1147	N	710	-0-	-437	-0-	707	2	3	9	N	3					113
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

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
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-

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
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2704	2	97	9	N	88	182	1			93
01	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2596	2	41	9	N	37					130
02	2296	N	1716	-0-	-580	-0-	1709	2	7	9	N	6					136
03	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	2168	2	44	9	N	40	1	8			175
04	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2029	2	28	9	N	25					200
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					200

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
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-

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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	107	2	57	9	N	52					177
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	N	3	172	1			8
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					8
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	181	1			75
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					75
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					75
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					75
04	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					75
05	775	N	219	-0-	-556	-0-	219	2			N	-0-					75

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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					40
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					40
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			N	-0-					40
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					40
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					40
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					40

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					58
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					58
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					58
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					58

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

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					88
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					88
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					88
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1453	2	34	9	N	31					119
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					77
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					77
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					77
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					77

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

12	310	N	127	-0-	-183	-0-	6	1	121	2	N	-0-					67
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	N	-0-					67
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	10	1	214	2	N	-0-					67
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					67
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									

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

12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	102	1	2220	2	N	-0-					181
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2202	2	N	-0-					181
02	1512	N	1154	-0-	-358	-0-	51	1	1103	2	N	-0-					181
03	1798	N	728	-0-	-1070	-0-	32	1	696	2	N	-0-					181
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

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

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					125
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	2	N	-0-					125
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-					125
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	18	1	397	2	N	-0-					125
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

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

12	2139	N	1567	-0-	-572	-0-	69	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1388	-0-	-152	-0-	61	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1739	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	651	N	443	-0-	-208	-0-	66	1	377	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
02	532	N	9	-0-	-523	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	813	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					33
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					33
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	265	1	4978	2	N	-0-					48
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	N	-0-					48
02	2996	X	1212	-0-	-1784	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					48
03	3317	X	716	-0-	-2601	-0-	716	2			N	-0-					48
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	80	1	459	2	N	-0-					77
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	687	2	N	-0-					77
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	4	1	43	2	N	-0-					77
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	N	-0-					77
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1366	-0-	-835	-0-	69	1	1297	2	Y	-0-					9
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-			7
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	99	1	1774	2	Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			7
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			7

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

12	6479	X	5308	-0-	-1171	-0-	362	1	4946	2	N	-0-			68
01	5394	X	3273	-0-	-2121	-0-	313	1	2960	2	N	-0-			68
02	3780	X	1282	-0-	-2498	-0-	175	1	1107	2	N	-0-			68
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	402	1	4087	2	N	-0-			68
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

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

12	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	216	1	2319	2	N	-0-			10
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	207	1	2641	2	N	-0-			10
02	2912	X	1819	-0-	-1093	-0-	119	1	1700	2	N	-0-			10
03	3224	X	2037	-0-	-1187	-0-	39	1	1998	2	N	-0-			10
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.		-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

12	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	109	1	1169	2	Y	-0-			6
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-			6
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-			6
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-			6
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

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
12	3100	X	2146	-0-	-954	-0-	183	1	1963	2	Y	-0-					6
01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	220	1	2812	2	Y	-0-					6
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	142	1	2019	2	Y	-0-					6
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	53	1	2712	2	Y	-0-					6
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

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
12	2728	N	2473	-0-	-255	-0-	125	1	2348	2	Y	-0-					17
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	2	Y	-0-					17
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

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
12	3596	X	2288	-0-	-1308	-0-	195	1	2093	2	N	-0-					20
01	3596	X	2827	-0-	-769	-0-	205	1	2622	2	N	-0-					20
02	3248	X	1491	-0-	-1757	-0-	98	1	1393	2	N	-0-					20
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	63	1	3242	2	N	-0-					20
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	55	1	3028	2	N	-0-					20
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					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
12	5704	X	2511	-0-	-3193	-0-	214	1	2297	2	N	-0-					30
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	451	1	5751	2	N	-0-					30
02	5152	X	2905	-0-	-2247	-0-	191	1	2714	2	N	-0-					30
03	5704	X	5002	-0-	-702	-0-	96	1	4906	2	N	-0-					30
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

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
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					32
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2295	2	52	9	N	47					172
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					172
02	1904	X	1682	-0-	-222	-0-	1682	2			N	-0-					172
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					172
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					172
05	2108	X	936	-0-	-1172	-0-	936	2			N	-0-					172

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
12	3286	X	1899	-0-	-1387	-0-	162	1	1737	2	N	-0-					42
01	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	223	1	2850	2	N	-0-					42
02	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					42
03	3255	X	1449	-0-	-1806	-0-	28	1	1421	2	N	-0-					42
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	127	-0-	-307	-0-	105	2	22	9	N	20					45
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	47	2	17	9	N	15					60
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	96	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

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

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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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

12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	2	N	-0-					105
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	120	1	2332	2	N	-0-					105
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	2	N	-0-					105
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	124	1	2408	2	N	-0-					105
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					120
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	61	1	1238	2	N	-0-					120
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	52	1	1053	2	N	-0-					120
03	1364	N	821	-0-	-543	-0-	39	1	782	2	N	-0-					120
04	1260	N	596	-0-	-664	-0-	28	1	568	2	N	-0-					120
05	1209	N	599	-0-	-610	-0-	28	1	571	2	N	-0-					120

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
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					34
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					34
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					34
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					34
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					34
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	35	2	23	9	N	21	123	1			21
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					25
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					25
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					92
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					92
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					92
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					92
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					92
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					38
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					38
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					38
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					38
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					38
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					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
12	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			Y	-0-					33
01	2077	X	927	-0-	-1150	-0-	927	2			Y	-0-					33
02	1876	X	1788	-0-	-88	-0-	1788	2			Y	-0-					33
03	1984	X	710	-0-	-1274	-0-	710	2			Y	-0-					33
04	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					33
*05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					12
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					12
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					12
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					12

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	412	1	1743	2	Y	-0-					10
01	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	407	1	1620	2	Y	-0-					10
02	1932	X	1682	-0-	-250	-0-	323	1	1359	2	Y	-0-					10
03	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	313	1	1617	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	448	1	1893	2	Y	-0-					10
01	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	472	1	1936	2	Y	-0-					10
02	2212	X	1974	-0-	-238	-0-	364	1	1610	2	Y	-0-					10
03	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	358	1	1886	2	Y	-0-					10
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

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 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
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	529	1	2243	2	N	-0-					29
01	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	523	1	2092	2	N	-0-					29
02	2660	X	1792	-0-	-868	-0-	649	1	1143	2	N	-0-					29
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	512	1	2536	2	N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	526	1	2236	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	548	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	469	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	470	1	2503	2	Y	-0-					-0-
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	820	1	3480	2	N	-0-					30
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1284	1	5198	2	N	-0-					30
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	850	1	3403	2	N	-0-					30
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	833	1	4408	2	N	-0-					30
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

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 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
12	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	417	1	1760	2	Y	-0-					28
01	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	401	1	1666	2	Y	-0-					28
02	2380	X	2001	-0-	-379	-0-	371	1	1630	2	Y	-0-					28
03	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	349	1	1845	2	Y	-0-					28
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

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
12	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	494	1	2104	2	Y	-0-					14
01	3813	X	2398	-0-	-1415	-0-	474	1	1924	2	Y	-0-					14
02	2436	X	1844	-0-	-592	-0-	392	1	1452	2	Y	-0-					14
03	2697	X	1761	-0-	-936	-0-	277	1	1484	2	Y	-0-					14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	473	1	2010	2	Y	-0-					12
01	2976	X	1210	-0-	-1766	-0-	244	1	966	2	Y	-0-					12
02	2548	X	2033	-0-	-515	-0-	525	1	1508	2	Y	-0-					12
03	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	448	1	2322	2	Y	-0-					12
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

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 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
12	3038	X	2375	-0-	-663	-0-	452	1	1923	2	Y	-0-					14
01	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	449	1	1815	2	Y	-0-					14
02	2576	X	1852	-0-	-724	-0-	340	1	1512	2	Y	-0-					14
03	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	351	1	1835	2	Y	-0-					14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1961	-0-	-798	-0-	372	1	1589	2	Y	-0-					15
01	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	420	1	1648	2	Y	-0-					15
02	2380	X	1812	-0-	-568	-0-	454	1	1358	2	Y	-0-					15
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	370	1	2022	2	Y	-0-					15
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

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 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
12	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	439	1	1863	2	Y	-0-					11
01	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	467	1	1895	2	Y	-0-					11
02	2268	X	1720	-0-	-548	-0-	418	1	1302	2	Y	-0-					11
03	2511	X	1692	-0-	-819	-0-	273	1	1419	2	Y	-0-					11
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	629	1	2663	2	Y	-0-					24
01	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	585	1	2337	2	Y	-0-					24
02	3164	X	2479	-0-	-685	-0-	475	1	2004	2	Y	-0-					24
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	535	1	2758	2	Y	-0-					24
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

12	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	460	1	1945	2	N	-0-					26
01	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	447	1	1847	2	N	-0-					26
02	2240	X	1900	-0-	-340	-0-	395	1	1505	2	N	-0-					26
03	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	346	1	1772	2	N	-0-					26
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

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

12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	788	1	3207	2	Y	-0-					41
01	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	710	1	2905	2	Y	-0-					41
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	626	1	2220	2	Y	-0-					41
03	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	517	1	2708	2	Y	-0-					41
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

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

12	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	864	1	3596	2	Y	-0-					32
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	872	1	3573	2	Y	-0-					32
02	4228	X	2364	-0-	-1864	-0-	330	1	2034	2	Y	-0-					32
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	776	1	4140	2	Y	-0-					32
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

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

12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	520	1	2260	2	Y	-0-					10
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	656	1	2646	2	Y	-0-					10
02	3136	X	1308	-0-	-1828	-0-	241	1	1067	2	Y	-0-					10
03	3472	X	1836	-0-	-1636	-0-	299	1	1537	2	Y	-0-					10
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

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

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-

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 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
12	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					10
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	37	1	1598	2	Y	-0-					10
02	1876	X	1213	-0-	-663	-0-	43	1	1170	2	Y	-0-					10
03	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	171	1	1264	2	Y	-0-					10
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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 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
12	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	394	1	1668	2	Y	-0-					17
01	2139	X	2018	-0-	-121	-0-	396	1	1622	2	Y	-0-					17
02	1876	X	1570	-0-	-306	-0-	300	1	1270	2	Y	-0-					17
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	349	1	1807	2	Y	-0-					17
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					21
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	37	1	1616	2	Y	-0-					21
02	1512	X	1290	-0-	-222	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					21
03	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	117	1	971	2	Y	-0-					21
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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	341	1	1451	2	Y	-0-					10
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	376	1	1513	2	Y	-0-					10
02	1652	N	1439	-0-	-213	-0-	268	1	1171	2	Y	-0-					10
03	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	268	1	1399	2	Y	-0-					10
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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 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
12	1333	X	1054	-0-	-279	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					9
01	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-					9
02	1204	X	904	-0-	-300	-0-	20	1	884	2	Y	-0-					9
03	1178	X	824	-0-	-354	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					9
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	450	1	1904	2	Y	-0-					14
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	470	1	1883	2	Y	-0-					14
02	2128	N	1771	-0-	-357	-0-	349	1	1422	2	Y	-0-					14
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	391	1	2016	2	Y	-0-					14
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

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

12	1767	X	1636	-0-	-131	-0-	312	1	1324	2	N	-0-					15
01	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	321	1	1313	2	N	-0-					15
02	1596	X	1071	-0-	-525	-0-	421	1	650	2	N	-0-					15
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	360	1	1709	2	N	-0-					15
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

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

12	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	485	1	2064	2	N	-0-					15
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	494	1	2091	2	N	-0-					15
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	444	1	1567	2	N	-0-					15
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	438	1	2179	2	N	-0-					15
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

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

12	4464	X	3374	-0-	-1090	-0-	644	1	2730	2	Y	-0-					9
01	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	685	1	2811	2	Y	-0-					9
02	3948	X	2691	-0-	-1257	-0-	534	1	2157	2	Y	-0-					9
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	652	1	3387	2	Y	-0-					9
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

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

12	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	484	1	2053	2	N	-0-					27
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	506	1	2037	2	N	-0-					27
02	2240	X	2127	-0-	-113	-0-	449	1	1678	2	N	-0-					27
03	2542	X	2493	-0-	-49	-0-	411	1	2082	2	N	-0-					27
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

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

12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	504	1	2140	2	Y	-0-					2
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	533	1	2146	2	Y	-0-					2
02	2380	N	2273	-0-	-107	-0-	502	1	1771	2	Y	-0-					2
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	428	1	2275	2	Y	-0-					2
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	808	1	3427	2	Y	-0-					19
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	875	1	3503	2	Y	-0-					19
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	957	1	2915	2	Y	-0-					19
03	4247	X	3234	-0-	-1013	-0-	546	1	2688	2	Y	-0-					19
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

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
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	822	1	3486	2	Y	-0-					19
01	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	777	1	3126	2	Y	-0-					19
02	3920	X	3493	-0-	-427	-0-	756	1	2737	2	Y	-0-					19
03	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	664	1	3527	2	Y	-0-					19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	31	1	1330	2	Y	-0-					17
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-					17
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	22	1	945	2	Y	-0-					17
03	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	24	1	1044	2	Y	-0-					17
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

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					10
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	Y	-0-					10
02	1176	N	1037	-0-	-139	-0-	23	1	1014	2	Y	-0-					10
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	2	Y	-0-					11
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	2	Y	-0-					11
02	1316	X	1068	-0-	-248	-0-	24	1	1044	2	Y	-0-					11
03	1457	X	1042	-0-	-415	-0-	23	1	1019	2	Y	-0-					11
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

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 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
12	4960	X	1985	-0-	-2975	-0-	45	1	1940	2	Y	-0-					18
01	4495	X	1851	-0-	-2644	-0-	42	1	1809	2	Y	-0-					18
02	3304	X	1262	-0-	-2042	-0-	28	1	1234	2	Y	-0-					18
03	3658	X	1663	-0-	-1995	-0-	37	1	1626	2	Y	-0-					18
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

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 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
12	2449	X	1900	-0-	-549	-0-	367	1	1533	2	Y	-0-					26
01	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	444	1	1810	2	Y	-0-					26
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	445	1	1587	2	Y	-0-					26
03	2108	X	1490	-0-	-618	-0-	233	1	1257	2	Y	-0-					26
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	2	Y	-0-					9
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	-0-					9
02	1792	N	1573	-0-	-219	-0-	35	1	1538	2	Y	-0-					9
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2172	2	Y	-0-					9
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

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
12	2759	X	1978	-0-	-781	-0-	45	1	1933	2	Y	-0-					17
01	2759	X	1811	-0-	-948	-0-	41	1	1770	2	Y	-0-					17
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	58	1	2501	2	Y	-0-					17
03	2480	X	1544	-0-	-936	-0-	35	1	1509	2	Y	-0-					17
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

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
12	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	623	1	2644	2	Y	-0-					15
01	4340	X	3287	-0-	-1053	-0-	650	1	2637	2	Y	-0-					15
02	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	865	1	2655	2	Y	-0-					15
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	646	1	3290	2	Y	-0-					15
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

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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	2	N	-0-					34
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	2	N	-0-					34
02	1792	N	1655	-0-	-137	-0-	37	1	1618	2	N	-0-					34
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	47	1	2026	2	N	-0-					34
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

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
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	2	N	-0-					27
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	N	-0-					27
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	45	1	1938	2	N	-0-					27
03	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	49	1	2136	2	N	-0-					27
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

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
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	265	1	1131	2	Y	-0-					6
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	249	1	1027	2	Y	-0-					6
02	1148	N	935	-0-	-213	-0-	176	1	759	2	Y	-0-					6
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	208	1	1065	2	Y	-0-					6
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

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
12	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	470	1	1997	2	Y	-0-					29
01	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	522	1	2107	2	Y	-0-					29
02	2240	N	1818	-0-	-422	-0-	362	1	1456	2	Y	-0-					29
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	413	1	2123	2	Y	-0-					29
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	778	1	3310	2	N	-0-					37
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	747	1	3067	2	N	-0-					37
02	3920	X	3647	-0-	-273	-0-	774	1	2873	2	N	-0-					37
03	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	646	1	3394	2	N	-0-					37
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

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
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	161	1	685	2	Y	-0-					1
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	158	1	634	2	Y	-0-					1
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	113	1	446	2	Y	-0-					1
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	124	1	641	2	Y	-0-					1
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

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
12	1767	X	961	-0-	-806	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					20
01	1767	X	908	-0-	-859	-0-	20	1	888	2	Y	-0-					20
02	1120	N	671	-0-	-449	-0-	15	1	656	2	Y	-0-					20
03	961	N	638	-0-	-323	-0-	14	1	624	2	Y	-0-					20
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

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
12	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	612	1	2572	2	Y	-0-					17
01	3844	X	1549	-0-	-2295	-0-	305	1	1244	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3329	-0-	-87	-0-	626	1	2703	2	Y	-0-					17
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	584	1	3466	2	Y	-0-					17
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

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
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	Y	-0-					10
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	312	1	1258	2	Y	-0-					10
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	232	1	875	2	Y	-0-					10
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	244	1	1276	2	Y	-0-					10
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	Y	-0-					7
*01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	100	1	1211	2	Y	9					15
							10	9									
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	96	1	1386	2	Y	-0-					15
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	1					16
							1	9									
*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									

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
12	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	191	1	2735	2	Y	-0-					38
*01	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	214	1	2585	2	Y	-0-					34
*02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	169	1	2445	2	Y	-0-					34
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	207	1	2978	2	Y	-0-					34
*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

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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					47
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					39
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	13	1	190	2	N	-0-					39
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	19	1	280	2	N	-0-					39
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									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 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
12	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	208	1	2984	2	N	-0-					113
01	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	224	1	2706	2	N	-0-					111
02	2968	X	2752	-0-	-216	-0-	178	1	2574	2	N	-0-					111
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	231	1	3322	2	N	-0-					111
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

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	174	1	2490	2	Y	-0-					65
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	223	1	2697	2	Y	-0-					69
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	128	1	1851	2	Y	-0-					69
*03	3100	N	4268	-0-	1168	1168	277	1	3991	2	Y	-0-					69
*04	3000	N	3220	-0-	220	1388	225	1	2995	2	Y	-0-					69
*05	3100	N	2684	-0-	-416	972	193	1	2491	2	Y	-0-					69

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	225	1	3233	2	Y	-0-					75
*01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	257	1	3106	2	Y	-0-					89
*02	3276	X	3135	-0-	-141	-0-	203	1	2932	2	Y	-0-					89
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	250	1	3608	2	Y	-0-					89
*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									

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
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	472	1	3209	2	N	-0-					19
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	462	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2484	-0-	-904	-0-	361	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	496	1	3487	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	135	1	3706	2	N	-0-					120
01	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	334	1	3457	2	N	-0-					118
02	4060	X	2540	-0-	-1520	-0-	204	1	2336	2	N	-0-					118
03	3999	X	2709	-0-	-1290	-0-	214	1	2495	2	N	-0-					118
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

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
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	Y	-0-					101
*01	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	195	1	2359	2	Y	-0-					119
*02	2408	N	2379	-0-	-29	-0-	154	1	2225	2	Y	-0-					119
*03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	177	1	2550	2	Y	-0-					119
*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

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
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	195	1	5137	2	N	35					73
							39	9									
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	448	1	4638	2	N	-0-					65
02	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	263	1	3012	2	N	-0-					65
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	489	1	5695	2	N	-0-					65
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

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
12	4061	X	3352	-0-	-709	-0-	300	1	3052	2	N	-0-					38
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	423	1	3415	2	N	-0-					22
02	3304	X	2828	-0-	-476	-0-	349	1	2479	2	N	-0-					22
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	386	1	3584	2	N	-0-					22
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

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
12	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	280	1	4029	2	Y	-0-					146
*01	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	320	1	3860	2	Y	-0-					79
*02	4312	X	3409	-0-	-903	-0-	221	1	3188	2	Y	-0-					79
*03	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	282	1	4059	2	Y	-0-					79
*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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
12	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	188	1	2678	2	Y	-0-					55
*01	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	211	1	2542	2	Y	-0-					49
*02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	170	1	2452	2	Y	-0-					49
*03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	193	1	2778	2	Y	-0-					49
*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

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
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	170	1	2431	2	Y	-0-					9
*01	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	185	1	2232	2	Y	-0-					6
*02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	147	1	2123	2	Y	-0-					6
*03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	184	1	2645	2	Y	2					8
							2	9									
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	173	1	2304	2	Y	-0-					8
*05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	195	1	2518	2	Y	-0-					8

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
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					48
*01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	106	1	1285	2	Y	1					69
							1	9									
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					69
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	94	1	1351	2	Y	2					71
							2	9									
*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									

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
12	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	215	1	3102	2	Y	-0-					117
*01	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	254	1	3063	2	Y	-0-					89
*02	3248	X	2818	-0-	-430	-0-	183	1	2635	2	Y	-0-					89
*03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	219	1	3160	2	Y	-0-					89
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1152	2	Y	-0-					79
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	1					69
							1	9									
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					69
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	Y	2					71
							2	9									
*04	1350	N	927	-0-	-423	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					71
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	157	1	2023	2	Y	-0-					71

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
12	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	145	1	2113	2	Y	-0-					54
*01	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	170	1	2051	2	Y	-0-					49
*02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-					49
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	152	1	2187	2	Y	-0-					49
*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

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
12	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	278	1	3987	2	Y	-0-					41
*01	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	302	1	3648	2	Y	-0-					26
*02	3920	X	3742	-0-	-178	-0-	242	1	3500	2	Y	-0-					26
*03	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	275	1	3968	2	Y	-0-					26
*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

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
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	201	1	2880	2	Y	-0-					34
*01	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	233	1	2811	2	Y	-0-					30
*02	2800	X	2794	-0-	-6	-0-	181	1	2612	2	Y	1					31
							1	9									
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	205	1	2961	2	Y	1					32
							1	9									
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	211	1	2806	2	Y	-0-					32
05	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	212	1	2736	2	Y	-0-					32

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
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	103	1	1492	2	Y	-0-					24
*01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	115	1	1386	2	Y	-0-					30
*02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	86	1	1234	2	Y	1					31
							1	9									
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1534	2	Y	1					32
							1	9									
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	214	1	3055	2	Y	-0-					49
*01	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	238	1	2873	2	Y	1					50
							1	9									
*02	3164	X	2682	-0-	-482	-0-	174	1	2508	2	Y	-0-					50
*03	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	224	1	3226	2	Y	-0-					50
*04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	206	1	2743	2	Y	5					55
							6	9									
05	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	224	1	2892	2	Y	7					62
							8	9									

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	227	1	3271	2	Y	-0-					65
*01	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	263	1	3171	2	Y	-0-					99
*02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	189	1	2727	2	Y	-0-					99
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	239	1	3446	2	Y	-0-					99
*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	241	1	3207	2	Y	-0-					99
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	249	1	3220	2	Y	-0-					99

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

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	117	1	1650	2	Y	-0-					62
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					75
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					75
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					75
*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

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

12	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	232	1	3324	2	Y	-0-					38
*01	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	285	1	3443	2	Y	-0-					26
*02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	199	1	2867	2	Y	-0-					26
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	245	1	3534	2	Y	-0-					26
*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

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

12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	270	1	3880	2	Y	-0-					72
*01	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	247	1	2989	2	Y	-0-					49
*02	3780	X	2878	-0-	-902	-0-	186	1	2691	2	Y	1					50
							1	9									
*03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	268	1	3861	2	Y	-0-					50
*04	4050	X	3566	-0-	-484	-0-	248	1	3311	2	Y	6					56
							7	9									
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	331	1	4281	2	Y	6					62
							7	9									

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

12	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	243	1	3498	2	Y	-0-					89
*01	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	281	1	3391	2	Y	-0-					75
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	Y	-0-					75
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	251	1	3616	2	Y	-0-					75
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	172	1	2467	2	Y	-0-					87
*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	198	1	2390	2	Y	-0-					97
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	159	1	2296	2	Y	-0-	85	1			12
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	187	1	2701	2	Y	-0-					12
*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

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

12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	260	1	3747	2	Y	-0-					18
*01	4247	X	3096	-0-	-1151	-0-	237	1	2859	2	Y	-0-					6
*02	3948	X	3713	-0-	-235	-0-	241	1	3472	2	Y	-0-					6
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	262	1	3770	2	Y	-0-					6
*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

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

12	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	155	1	2228	2	Y	5					128
							6	9									
*01	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	168	1	2029	2	Y	3					100
							3	9									
*02	2800	N	2828	-0-	28	28	179	1	2579	2	Y	64	88	1			76
							70	9									
*03	3100	N	3115	-0-	15	43	200	1	2878	2	Y	34					110
							37	9									
*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									

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

12	5983	X	4526	-0-	-1457	-0-	295	1	4231	2	Y	-0-					44
*01	5983	X	4315	-0-	-1668	-0-	330	1	3985	2	Y	-0-					27
*02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	249	1	3596	2	Y	12					39
							13	9									
*03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	291	1	4196	2	Y	-0-					39
*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									

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

12	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	155	1	2276	2	Y	-0-					11
*01	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	195	1	2355	2	Y	-0-					6
*02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	139	1	2008	2	Y	-0-					6
*03	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	173	1	2495	2	Y	-0-					6
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	4650	X	3990	-0-	-660	-0-	255	1	3735	2	Y	-0-					104
*01	4650	X	2761	-0-	-1889	-0-	211	1	2550	2	Y	-0-					85
*02	4676	X	1404	-0-	-3272	-0-	91	1	1313	2	Y	-0-					85
*03	5177	X	2728	-0-	-2449	-0-	177	1	2551	2	Y	-0-					85
*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									

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
12	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	146	1	2088	2	Y	-0-					76
*01	2356	N	1581	-0-	-775	-0-	121	1	1460	2	Y	-0-					85
*02	1988	N	1612	-0-	-376	-0-	104	1	1508	2	Y	-0-					85
*03	3100	N	4160	-0-	1060	1060	270	1	3890	2	Y	-0-					85
*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

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
12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	197	1	2826	2	Y	-0-					52
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	229	1	2760	2	Y	-0-					44
*02	2632	N	849	-0-	-1783	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					44
*03	2976	N	1833	-0-	-1143	-0-	119	1	1714	2	Y	-0-					44
*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									

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
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	166	1	2392	2	Y	-0-					46
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	2	Y	-0-					44
*02	2044	N	993	-0-	-1051	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					44
*03	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	116	1	1676	2	Y	-0-					44
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	138	1	1977	2	Y	-0-					39
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	196	1	2367	2	Y	-0-					44
*02	1848	N	1157	-0-	-691	-0-	75	1	1082	2	Y	-0-					44
*03	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	114	1	1647	2	Y	-0-					44
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	233	1	3348	2	Y	-0-					36
*01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	271	1	3278	2	Y	-0-					27
*02	3164	X	3112	-0-	-52	-0-	201	1	2898	2	Y	12					39
							13	9									
*03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	225	1	3248	2	Y	-0-					39
*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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	203	1	2914	2	Y	-0-					64
*01	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	232	1	2807	2	Y	1					53
							1	9									
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					53
*03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	199	1	2870	2	Y	-0-					53
*04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	202	1	2688	2	Y	2					55
							2	9									
05	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	202	1	2618	2	Y	-0-					55

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
12	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	262	1	3754	2	Y	-0-					24
01	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	311	1	3752	2	Y	-0-					23
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	258	1	3728	2	Y	-0-					23
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	323	1	4656	2	Y	-0-					23
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

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
12	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	266	1	3830	2	Y	-0-					15
*01	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	305	1	3684	2	Y	9					15
							10	9									
*02	3808	X	3411	-0-	-397	-0-	221	1	3190	2	Y	-0-					15
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	278	1	4013	2	Y	1					16
							1	9									
*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									

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
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	128	1	1847	2	Y	-0-					12
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	149	1	1798	2	Y	9					15
							10	9									
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	123	1	1773	2	Y	-0-					15
*03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	122	1	1756	2	Y	1					16
							1	9									
*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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	262	1	3793	2	Y	-0-					55
*01	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	276	1	3336	2	Y	1					53
							1	9									
*02	3640	X	2661	-0-	-979	-0-	172	1	2489	2	Y	-0-					53
*03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	245	1	3534	2	Y	-0-					53
*04	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	248	1	3303	2	Y	2					55
							2	9									
05	4030	X	3470	-0-	-560	-0-	249	1	3221	2	Y	-0-					55

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
12	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	141	1	2026	2	N	-0-					77
01	3007	X	2176	-0-	-831	-0-	166	1	2010	2	N	-0-					78
02	2716	X	1889	-0-	-827	-0-	122	1	1767	2	N	-0-					78
03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	144	1	2081	2	N	-0-					78
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									

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
12	5022	X	3710	-0-	-1312	-0-	243	1	3467	2	Y	-0-					61
*01	5022	X	4995	-0-	-27	-0-	382	1	4613	2	Y	-0-					49
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	278	1	4006	2	Y	-0-					49
*03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	364	1	5253	2	Y	-0-					49
*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

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
12	2883	X	1455	-0-	-1428	-0-	92	1	1363	2	Y	-0-					11
01	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	137	1	1656	2	Y	-0-					23
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-					23
03	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	77	1	1105	2	Y	2					25
							2	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	102	1	1319	2	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	296	1	4241	2	Y	-0-					92
*01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	368	1	4450	2	Y	1					85
							1	9									
*02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	370	1	5347	2	Y	1					86
							1	9									
*03	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	661	1	9533	2	Y	1					87
							1	9									
*04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	481	1	6415	2	Y	2					89
							2	9									
*05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	529	1	6840	2	Y	1					90
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	143	1	2040	2	Y	-0-					41
*01	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	167	1	2017	2	Y	-0-					49
*02	2072	N	1881	-0-	-191	-0-	122	1	1759	2	Y	-0-					49
*03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	133	1	1922	2	Y	3					52
							3	9									
*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									

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
12	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	419	1	3997	2	N	-0-					35
01	5053	X	3976	-0-	-1077	-0-	438	1	3538	2	N	-0-					35
02	4564	X	2769	-0-	-1795	-0-	342	1	2427	2	N	-0-					35
03	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	446	1	4139	2	N	-0-					35
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

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
12	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	610	1	8763	2	N	-0-					98
01	10075	X	8860	-0-	-1215	-0-	677	1	8179	2	N	4					57
							4	9									
02	9100	X	8582	-0-	-518	-0-	556	1	8025	2	N	1					58
							1	9									
03	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	618	1	8911	2	N	4					62
							4	9									
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									

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
12	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	315	1	4529	2	Y	-0-					83
*01	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	374	1	4514	2	Y	1					85
							1	9									
*02	4368	X	4200	-0-	-168	-0-	272	1	3927	2	Y	1					86
							1	9									
*03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	332	1	4787	2	Y	1					87
							1	9									
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	331	1	4410	2	Y	2					89
							2	9									
05	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	337	1	4353	2	Y	1					90
							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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	796	-0-	-604	-0-	11	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	21	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	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
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	90	1	474	2	N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	35	1	182	2	N	-0-					-0-
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	277	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1753	2	30	9	N	27					77
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1780	2	39	9	N	35	74	1			38
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1528	2	158	9	N	144	116	1			66
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1722	2	171	9	N	155	180	1			41
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1588	2	132	9	N	120	140	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
12	5828	X	4483	-0-	-1345	-0-	310	1	3895	2	N	253	181	1			181
							278	9									
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	297	1	4653	2	N	135	181	1			135
							149	9									
02	3864	X	2735	-0-	-1129	-0-	200	1	2382	2	N	139	220	1			54
							153	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	276	1	4473	2	N	66					120
							73	9									
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	278	1	4575	2	N	225	163	1			182
							248	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					182

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
12	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	310	1	3738	2	N	246	187	1			152
							271	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	295	1	4251	2	N	191	311	1			32
							210	9									
02	3892	X	3590	-0-	-302	-0-	213	1	3160	2	N	197	177	1			52
							217	9									
03	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	310	1	3358	2	N	102					154
							112	9									
04	4170	X	3084	-0-	-1086	-0-	300	1	2718	2	N	60	153	1			61
							66	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					61

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4446	2	355	9	N	323	340	1			194
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4374	2	338	9	N	307	355	1			146
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4286	2	296	9	N	269	181	1			234
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4608	2	436	9	N	396	521	1			109
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4726	2	327	9	N	297	342	1			64
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					64

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
12	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	2425	2	40	9	N	36	178	1			117
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2586	2	144	9	N	131	183	1			65
02	2548	X	2451	-0-	-97	-0-	2298	2	153	9	N	139	133	1			71
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2679	2	199	9	N	181	205	1			47
04	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	2280	2	150	9	N	136	159	1			24
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					24

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
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	275	1	1475	2	N	97					207
							107	9									
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	280	1	1514	2	N	85	100	1			192
							94	9									
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	160	1	1318	2	N	115	239	1			68
							127	9									
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	228	1	1967	2	N	31	82	1			17
							34	9									
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	290	1	2478	2	N	51	59	1			9
							56	9									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					9

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
12	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4595	2	133	9	N	121	158	1			191
01	5239	X	2243	-0-	-2996	-0-	2187	2	56	9	N	51	158	1			84
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	84					-0-
03	4805	X	1643	-0-	-3162	-0-	1592	2	51	9	N	46	29	1			17
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6207	2	284	9	N	258	227	1			48
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					48

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
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22	156	1			29
01	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1364	2	70	9	N	64	60	1			33
*02	1428	N	1355	-0-	-73	-0-	1335	2	20	9	N	18	41	1			10
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	994	2	29	9	N	26	29	1			7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20	24	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	3131	2	92	9	N	84					210
01	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3340	2	208	9	N	189	346	1			53
02	3108	X	3073	-0-	-35	-0-	2907	2	166	9	N	151	90	1			114
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3347	2	144	9	N	131	198	1			47
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3011	2	150	9	N	136	159	1			24
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2586	2	109	9	N	99	154	1			88
01	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	2906	2	118	9	N	107	120	1			75
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	2474	2	70	9	N	64	93	1			46
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2704	2	122	9	N	111	128	1			29
04	2730	X	2532	-0-	-198	-0-	2441	2	91	9	N	83	98	1			14
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					14

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	555	1	2354	2	N	26					193
							29	9									
01	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	545	1	2124	2	N	37					230
							41	9									
02	3388	X	2064	-0-	-1324	-0-	376	1	1646	2	N	38					268
							42	9									
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	497	1	2575	2	N	7					275
							8	9									
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									

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

12	279	X	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					192
01	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					192
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					192
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					192
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					192
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					192

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	27373 #	16163	-0-	-11210	-0-	15978	2	185	9	N	168	63	1	1	8	379
01	27373 #	18299	-0-	-9074	-0-	18144	2	155	9	N	141	6	8			514
02	24724 #	14292	-0-	-10432	-0-	14150	2	142	9	N	129	361	1			282
03	22382 #	18547	-0-	-3835	-0-	18342	2	205	9	N	186	49	1			419
04	17700 #	10213	-0-	-7487	-0-	10102	2	111	9	N	101	178	1	3	8	339
05	18290 #	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					339

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

12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-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

12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-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

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					178
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					80
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					80
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					80
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					80
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					26
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					91
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	N	12					103
02	1008	N	824	-0-	-184	-0-	824	2			N	-0-	31	1			72
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					72
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1292	2	89	9	N	81	134	1			19
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	5					72
							6	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	794	2	N	5					77
							6	9									
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	53	1	623	2	N	7					84
							8	9									
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	62	1	740	2	N	5					89
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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 #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

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

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

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
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-

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
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		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
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

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
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	73	1	896	2	N	-0-					66
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	965	2	N	-0-					66
02	868	N	134	-0-	-734	-0-	10	1	124	2	N	-0-					66
03	961	N	152	-0-	-809	-0-	12	1	140	2	N	-0-					66
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									

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
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1500	2	N	4					129
							4	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1394	2	N	11					140
							12	9									
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	112	1	1330	2	N	5					145
							6	9									
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	115	1	1375	2	N	6					151
							7	9									
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									

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
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-

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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					33
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	2	N	-0-					33
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					33
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					33
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									

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

12	1116	N	543	-0-	-573	-0-	41	1	502	2	N	-0-					69
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	40	1	481	2	N	-0-					69
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	N	-0-					69
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	N	-0-					69
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									

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

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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22	22	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3137	2	N	18					122
							20	9									
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	254	1	3043	2	N	27					149
							30	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	255	1	3028	2	N	23					172
							25	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	282	1	3374	2	N	29					201
							32	9									
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									

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 #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	2					121
							2	9									
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	58	1	696	2	N	-0-					121
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	47	1	563	2	N	-0-					121
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	57	1	683	2	N	4					125
							4	9									
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									

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

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	65	1	799	2	N	5					90
							6	9									
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	63	1	757	2	N	-0-					90
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	46	1	541	2	N	-0-					90
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	N	2					92
							2	9									
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									

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-

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

12	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					28
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			28

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					30
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					30
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					30
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					30
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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 #: 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	X	34	-0-	-118	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					28
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1132	2	N	13					113
							14	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	95	1	1132	2	N	12					125
							13	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	15					140
							17	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	18					158
							20	9									
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									

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

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

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 #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	-0-					81
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	N	-0-					81
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	N	-0-					81
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	829	2	N	-0-					81
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									

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
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					33
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
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									

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
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	N	-0-					43
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	49	1	586	2	N	-0-					43
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	-0-					43
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	N	1					44
							1	9									
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									

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
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-

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
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	972	2	N	16					144
							18	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	7					151
							8	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	79	1	939	2	N	-0-					151
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					157
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									

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
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-

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 #: 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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	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

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-

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

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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	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

12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	184	1	2262	2	N	3					74
							3	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	191	1	2293	2	N	16					90
							18	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1962	2	N	16					106
							18	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	216	1	2589	2	N	20					126
							22	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	14B2 EXT		135	-0-	135	570	10	1	125	2	N	-0-					54
01	744	X	174	-0-	-570	-0-	13	1	161	2	N	-0-					54
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					54
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					54
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					54
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					17
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					17

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					22
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					22
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					22
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					20
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					20
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	116	106	1			30
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30

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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					12
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					12
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	2	76	9	Y	69	63	1			18
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					18
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					18

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

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-

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

12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					220
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					155
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					155
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					155
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					155
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					212
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	827	2	28	9	N	25	172	1			65
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	949	2	44	9	N	40					105
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					105
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					105

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					7
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3	8	1			1
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					41
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			Y	-0-					41
02	840	N	358	-0-	-482	-0-	358	2			Y	-0-					41
03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-					230
01	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	2223	2	11	9	N	10					240
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2165	2	85	9	N	77	182	1			135
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2078	2	6	9	N	5					140
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

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
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	795	-0-	-693	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	716	-0-	-824	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					104
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					104
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					104
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					104
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			Y	-0-					104
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2095	2	54	9	Y	49					90
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2083	2	75	9	Y	68					158
02	2016	N	1472	-0-	-544	-0-	1425	2	47	9	Y	43	125	1			76
03	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	1802	2	89	9	Y	81	132	1			25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1646	2	36	9	Y	33					91
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1750	2	74	9	Y	67	110	1			48
02	1764	N	1314	-0-	-450	-0-	1291	2	23	9	Y	21					69
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2073	2	61	9	Y	55	105	1			19
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

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
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1193	2	12	9	Y	11					31
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1342	2	24	9	Y	22	37	1			16
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1299	2	8	9	Y	7					23
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	35	1			6
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

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
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-					51
01	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			Y	-0-					51
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	2126	2			Y	-0-					51
03	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			Y	-0-					51
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					84
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					84
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	333	2	21	9	N	19					103
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					103
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					103
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	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
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					67
01	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			Y	-0-					67
02	2016	N	1801	-0-	-215	-0-	1801	2			Y	-0-					67
03	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-					67
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

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
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					4
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					4
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			Y	-0-					4
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					4
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					4
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					4

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
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			Y	-0-					24
01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			Y	-0-					24
02	1876	N	1596	-0-	-280	-0-	1596	2			Y	-0-					24
03	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	1290	2			Y	-0-					24
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

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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	13					32
							14	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	10	32	1			10
							11	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	21	1	418	2	Y	2					12
							2	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	Y	-0-					12
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									

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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					74
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					74
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					74
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	2	145	9	Y	132					206
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					206
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					206

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			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
12	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	32	1	472	2	Y	24					104
							26	9									
01	992	N	753	-0-	-239	-0-	53	1	678	2	Y	20	94	1			30
							22	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	1					31
							1	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					31
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									

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					303
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					303
02	728	N	447	-0-	-281	-0-	419	2	28	9	Y	25					328
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-	182	1			146
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					146
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					146

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
12	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4435	2	25	9	Y	23					43
01	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	4439	2	35	9	Y	32					75
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4221	2	23	9	Y	21	60	1			36
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4615	2	43	9	Y	39	63	1			12
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

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
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					23
01	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					23
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					23
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					23
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

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

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-

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

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					83
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					83
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					83
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					83
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					83
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					83

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

12	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			Y	-0-					140
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1910	2	77	9	Y	70					210
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	1678	2	6	9	Y	5					215
03	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1857	2	72	9	Y	65					280
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

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

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

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

12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	150	1	2240	2	Y	19					67
							21	9									
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	139	1	1766	2	Y	15	62	1			20
							17	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	2138	2	Y	1					21
							1	9									
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	122	1	2683	2	Y	-0-					21
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	Y	10					27
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	Y	20	33	1			14
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	776	2	7	9	Y	6					20
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	Y	17	31	1			6
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

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
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	2	4	9	Y	4					11
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	2	7	9	Y	6					17
02	1400	N	1341	-0-	-59	-0-	1339	2	2	9	Y	2	11	1			8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	Y	3					11
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

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
12	11842	X	11646	-0-	-196	-0-	11563	2	83	9	Y	75					178
01	11594	X	10905	-0-	-689	-0-	10822	2	83	9	Y	75					253
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10410	2	41	9	Y	37	168	1			122
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11833	2	92	9	Y	84					206
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1494	3	17	9	N	15	163	1			62
01	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1304	3	25	9	N	23					85
02	1148 N	1129	-0-	-19 B	-0-	1118	3	11	9	N	10					95
03	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1590	3	20	9	N	18					113
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

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

12	4092 X	4020	-0-	-72 B	-0-	4005	3	15	9	Y	14	115	1			61
01	4092 X	3717	-0-	-375 B	-0-	3683	3	34	9	Y	31	1	8			91
02	3696 X	2967	-0-	-729 B	-0-	2906	3	61	9	Y	55					146
03	4092 X	3821	-0-	-271 B	-0-	3787	3	34	9	Y	31					177
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

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

12	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1682	3	2	9	Y	2	18	1			9
01	1674 N	1272	-0-	-402 B	-0-	1268	3	4	9	Y	4					13
02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1516	3	8	9	Y	7					20
03	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1339	3	6	9	Y	5					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2065	-0-	-1004	B	-0-	2026	3	39	9	N	35					80
01	3069	X	2130	-0-	-939	B	-0-	2087	3	43	9	N	39					119
02	2711	X	2711	-0-	-0-	B	-0-	2631	3	80	9	N	73					192
03	3055	X	3055	-0-	-0-	B	-0-	3008	3	47	9	N	43					235
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

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
12	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2226	3	6	9	Y	5	47	1			24
01	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2087	3	12	9	Y	11					35
02	1960	N	1647	-0-	-313	B	-0-	1627	3	20	9	Y	18					53
03	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2103	3	13	9	Y	12					65
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

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
12	3348	X	3303	-0-	-45	B	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2557	-0-	-467	B	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2530	-0-	-756	B	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					82
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	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

12	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	157	3	1	9	Y	1					62
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	277	3	6	9	Y	5					67
02	224	N	99	-0-	-125	B	-0-	99	3			Y	-0-					67
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	466	3	11	9	Y	10					77
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	342	3	24	9	Y	22					99
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					Y	NO RPT					99

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

12	682	N	210	-0-	-472	B	-0-	209	3	1	9	Y	1					62
01	372	N	204	-0-	-168	B	-0-	198	3	6	9	Y	5					67
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			Y	-0-					67
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	264	3	11	9	Y	10					77
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	575	3	24	9	Y	22					99
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT					99

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

12	1426	X	85	-0-	-1341	B	-0-	84	3	1	9	Y	1					196
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	B	-0-					Y	1	95	1			102
02	1568	X	39	-0-	-1529	B	-0-	39	3			Y	-0-					102
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	B	-0-					Y	-0-					102
04	750	X	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-					102
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT					102

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

12	3782	X	611	-0-	-3171	B	-0-	610	3	1	9	Y	1					131
01	3782	X	1096	-0-	-2686	B	-0-	1096	3			Y	-0-	63	1			68
02	1185	X	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			Y	-0-					68
03	1068	X	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			Y	-0-					68
04	1050	X	626	-0-	-424	B	-0-	626	3			Y	-0-					68
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					Y	NO RPT					68

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

12	3193	X	3134	-0-	-59	B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3112	-0-	-81	B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2366	-0-	-490	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

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

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

12	8897	X	8446	-0-	-451 B	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	7548	-0-	-1349 B	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	5651	-0-	-1797 B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	7756	-0-	-676 B	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	4668	-0-	-3492 B	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7436	-0-	-996 B	-0-	7436	3			N	-0-					-0-

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

12	6479	X	5864	-0-	-615 B	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5628	-0-	-851 B	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4222	-0-	-1574 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	3916	-0-	-2501 B	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3929	-0-	-2131 B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4390	-0-	-1469 B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

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

12	8029	X	7431	-0-	-598 B	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7686	-0-	-343 B	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	5267	-0-	-1957 B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6732	-0-	-1266 B	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6589	-0-	-1151 B	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7116	-0-	-572 B	-0-	7116	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

12	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	619	2	11	9	N	10					30
01	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	540	2	8	9	N	7					37
02	560	N	477	-0-	-83 B	-0-	460	2	17	9	N	15					52
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7	9	N	6					58
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

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

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
12	2294	N	2030	-0-	-264 B	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63 B	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
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-

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

12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24 B	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

12	1519	N	1172	-0-	-347 B	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310 B	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	443	-0-	-845 B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
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-

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

12	1922	N	1403	-0-	-519 B	-0-	1388	2	15	9	Y	14					32
01	1705	N	1563	-0-	-142 B	-0-	1544	2	19	9	Y	17					49
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1199	2	14	9	Y	13	38	1			24
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1398	2	17	9	Y	15					39
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

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

12	1829	X	1108	-0-	-721 B	-0-	1075	2	33	9	Y	30					69
01	1829	X	934	-0-	-895 B	-0-	895	2	39	9	Y	35					104
02	1456	N	1026	-0-	-430 B	-0-	993	2	33	9	Y	30	82	1			52
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1302	2	35	9	Y	32					84
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	436	-0-	-122	B	-0-	422	2	14	9	Y	13			100
01	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	727	2	9	9	Y	8			108
02	700	N	384	-0-	-316	B	-0-	376	2	8	9	Y	7			115
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	583	2	20	9	Y	18			133
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

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

12	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	3			N	-0-			33
01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3			N	-0-			33
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-			33
03	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3			N	-0-			33
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

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

12	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	620	N	510	-0-	-110 B	-0-	510	2			N	-0-					20
01	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-					20
02	784	N	586	-0-	-198 B	-0-	586	2			N	-0-					20
03	496	N	373	-0-	-123 B	-0-	373	2			N	-0-					20
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

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

12	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					40
01	1736	N	1238	-0-	-498 B	-0-	1238	3			N	-0-					40
02	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1564	3	41	9	N	37					77
03	1736	N	1604	-0-	-132 B	-0-	1604	3			N	-0-					77
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

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

12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1558	2	21	9	N	19					192
01	1736	N	1598	-0-	-138 B	-0-	1573	2	25	9	N	23					215
02	1596	N	1239	-0-	-357 B	-0-	1239	2			N	-0-	187	1			28
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1594	2	2	9	N	2					30
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

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

12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					68
01	1395	N	1110	-0-	-285 B	-0-	1110	3			N	-0-					68
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					68
03	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					68
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

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

12	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					177
01	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					177
02	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1823	3	66	9	N	60					237
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	365	3	15	9	N	14	178	1			73
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

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

12	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3			N	-0-					24
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					24
02	448	N	427	-0-	-21 B	-0-	427	3			N	-0-					24
03	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					24
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

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

12	155	N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-					22
01	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					22
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	3			N	-0-					22
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					22
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2184	2	24	9	N	22					195
01	2604	N	1252	-0-	-1352	B	-0-	1250	2	2	9	N	2	170	1			27
02	2324	N	1157	-0-	-1167	B	-0-	1150	2	7	9	N	6					33
03	2201	N	1686	-0-	-515	B	-0-	1671	2	15	9	N	14					47
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2928	2	24	9	N	22					90
01	2015	N	2002	-0-	-13	B	-0-	1972	2	30	9	N	27					117
02	1820	N	1802	-0-	-18	B	-0-	1796	2	6	9	N	5					122
03	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2230	2	20	9	N	18					140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1864	2	26	9	N	24					102
01	1860	N	1771	-0-	-89	B	-0-	1760	2	11	9	N	10					112
02	1680	N	1184	-0-	-496	B	-0-	1177	2	7	9	N	6					118
03	1860	N	1440	-0-	-420	B	-0-	1432	2	8	9	N	7					125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2242	2	17	9	N	15					148
01	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2449	2	22	9	N	20					168
02	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1714	2	11	9	N	10					178
03	2263	N	2030	-0-	-233	B	-0-	2009	2	21	9	N	19					197
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1223	-0-	-637 B	-0-	1217	3	6	9	N	5					157
01	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1772	3	6	9	N	5					162
02	1316	N	1252	-0-	-64 B	-0-	1227	3	25	9	N	23	160	1			25
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1374	3	3	9	N	3					28
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	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

12	2418	N	1434	-0-	-984 B	-0-	1409	2	25	9	Y	23					52
01	3032	N	3032	-0-	-0- B	-0-	3002	2	30	9	Y	27					79
02	2184	X	2099	-0-	-85 B	-0-	2075	2	24	9	Y	22	62	1			39
03	2276	X	2276	-0-	-0- B	-0-	2250	2	26	9	Y	24					63
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	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

12	1302	N	698	-0-	-604 B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	812	-0-	-224 B	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
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-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					45
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					45
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					45
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					55
01	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					55
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
05	5	N	-0-	-0-	-5 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

12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					23
01	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	3			N	-0-					23
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					23
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

12	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					97
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					97
02	532	N	465	-0-	-67 B	-0-	462	2	3	9	N	3					100
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	608	2	9	9	N	8					108
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

12	2480	X	2354	-0-	-126 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2116	-0-	-209 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2041	-0-	-87 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2281	-0-	-75 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-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

12	3472	X	2805	-0-	-667	B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2886	-0-	-555	B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1792	-0-	-1260	B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2187	-0-	-1192	B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1781	-0-	-1129	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			Y	-0-	11	1			10
01	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	8			10
02	1957	X	1957	-0-	-0-	B	-0-	1954	2	3	9	Y	3					13
03	868	X	292	-0-	-576	B	-0-	283	2	9	9	Y	8					21
04	840	X	296	-0-	-544	B	-0-	290	2	6	9	Y	5	3	8			23
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					Y	NO RPT					23

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

12	2263	X	2162	-0-	-101	B	-0-	2149	2	13	9	Y	12	33	1			10
01	2014	X	2014	-0-	-0-	B	-0-	2008	2	6	9	Y	5					15
02	1851	X	1851	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	6	9	Y	5					20
03	2294	X	2236	-0-	-58	B	-0-	2224	2	12	9	Y	11					31
*04	2684	X	2684	-0-	-0-	B	-0-	2680	2	4	9	Y	4					35
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-					Y	NO RPT					35

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

12	4844	X	4844	-0-	-0-	B	-0-	4805	2	39	9	Y	35	73	1			24
01	4402	X	3822	-0-	-580	B	-0-	3816	2	6	9	Y	5					29
02	3276	X	2608	-0-	-668	B	-0-	2596	2	12	9	Y	11					40
03	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	5314	2	25	9	Y	23					63
04	4680	X	3877	-0-	-803	B	-0-	3869	2	8	9	Y	7					70
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	B	-0-					Y	NO RPT					70

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

12	2728	X	1910	-0-	-818	B	-0-	1892	2	18	9	Y	16	29	1			8
01	2542	X	1739	-0-	-803	B	-0-	1737	2	2	9	Y	2					10
02	2324	X	1193	-0-	-1131	B	-0-	1190	2	3	9	Y	3					13
03	2573	X	1413	-0-	-1160	B	-0-	1404	2	9	9	Y	8					21
04	1860	X	1609	-0-	-251	B	-0-	1607	2	2	9	Y	2					23
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					Y	NO RPT					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3022 N	3022	-0-	-0-	B	-0-	6	1	3002	2	N	13							73
							14	9											
01	3024 N	3024	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2999	2	N	17							90
							19	9											
02	2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2461	2	N	2							92
							2	9											
03	2783 N	2783	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2738	2	N	35		65	1				62
							39	9											
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

12	1860 N	1314	-0-	-546	B	-0-	258	1	1056	3	N	-0-							121
01	1829 N	1596	-0-	-233	B	-0-	309	1	1278	3	N	8							129
							9	9											
02	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1013	3	N	17							146
							19	9											
03	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1107	3	N	3							149
							3	9											
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	279	1	822	3	Y	19	46	1			26
							21	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	277	1	815	3	Y	12					38
							13	9									
02	1036	N	893	-0-	-143 B	-0-	226	1	667	3	Y	-0-					38
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	292	1	863	3	Y	3					41
							3	9									
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-					85

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	299	1	1163	3	N	11					23
							12	9									
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	200	1	748	3	N	4					27
							4	9									
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	156	1	456	3	N	5					32
							6	9									
03	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	135	1	536	3	N	5					37
							6	9									
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	150	1	584	3	N	5					42
							6	9									
*05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	137	1	549	3	N	5					47
							6	9									

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
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	125	1	368	3	Y	9	22	1			15
							10	9									
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	151	1	444	3	Y	6					21
							7	9									
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	94	1	278	3	Y	-0-					21
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	124	1	368	3	Y	1					22
							1	9									
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-					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	1085	N	703	-0-	-382	B	-0-	142	1 6 9	555	3	N	5					93
01	1023	N	581	-0-	-442	B	-0-	122	1 3 9	456	3	N	3					96
02	1120	N	661	-0-	-459	B	-0-	166	1 8 9	487	3	N	7					103
03	713	N	487	-0-	-226	B	-0-	97	1 6 9	384	3	N	5					108
04	570	N	371	-0-	-199	B	-0-	75	1 2 9	294	3	N	2					110
05	744	N	402	-0-	-342	B	-0-	80	1 3 9	319	3	N	3					113

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
12	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	198	1 9 9	770	3	N	8					14
01	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	196	1 6 9	734	3	N	5					19
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	159	1 7 9	464	3	N	6					25
03	992	N	672	-0-	-320	B	-0-	133	1 8 9	531	3	N	7					32
04	900	N	482	-0-	-418	B	-0-	98	1 3 9	381	3	N	3					35
*05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	195	1 8 9	781	3	N	7					42

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
12	558	N	314	-0-	-244	B	-0-	64	1	250	3	N	-0-					69
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	64	1	237	3	N	-0-					69
02	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	269	1 17 9	787	3	N	15					84
03	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	62	1	235	3	N	-0-					84
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
05	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

12	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	294	1	1146	3	N	10					22
							11	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	309	1	1160	3	N	6					28
							7	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	307	1	898	3	N	11					39
							12	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	481	1	1917	3	N	24					63
							26	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	517	1	2019	3	N	17					80
							19	9									
*05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	525	1	2099	3	N	21					101
							23	9									

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

12	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	342	1	1009	3	Y	24	62	1			34
							26	9									
01	1550	N	1525	-0-	-25 B	-0-	381	1	1126	3	Y	16					50
							18	9									
02	1288	N	1209	-0-	-79 B	-0-	306	1	903	3	Y	-0-					50
03	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	403	1	1191	3	Y	4					54
							4	9									
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-					113

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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

12	620	N	363	-0-	-257 B	-0-	90	1	266	3	Y	6	25	1			14
							7	9									
01	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	121	1	359	3	Y	5					19
							6	9									
02	504	N	324	-0-	-180 B	-0-	82	1	242	3	Y	-0-					19
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	87	1	257	3	Y	1					20
							1	9									
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-					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					165
01	558	N	81	-0-	-477 B	-0-	81	2			N	-0-	135	7			30
02	448	N	97	-0-	-351 B	-0-	97	2			N	-0-					30
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					30
*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

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
12	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	39	2	1	9	N	1					156
01	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	51	2	1	9	N	1					157
02	56	N	19	-0-	-37 B	-0-	18	2	1	9	N	1					158
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	N	2					160
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

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
12	217	N	94	-0-	-123 B	-0-	92	2	2	9	N	2					203
01	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	118	2	1	9	N	1					204
02	112	N	43	-0-	-69 B	-0-	42	2	1	9	N	1					205
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	463	2	1	9	N	1					206
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			Y	-0-					81
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					81
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					81
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					81
*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

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
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					7
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					7
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					7
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					7
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					2
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					2
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			Y	-0-					2
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					2
*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

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*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-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					280
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					280
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					280
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					280
*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

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					7
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					7
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					7
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					7
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					8
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					8
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					8
03	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					8
*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

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	129	-0-	-347	B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*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-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

12	393	X	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			Y	-0-					2
01	394	X	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					2
02	560	X	427	-0-	-133	B	-0-	427	2			Y	-0-					2
03	651	X	422	-0-	-229	B	-0-	422	2			Y	-0-					2
*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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

12	161	X	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					85
01	161	X	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					85
02	224	X	175	-0-	-49	B	-0-	175	2			Y	-0-					85
03	248	X	172	-0-	-76	B	-0-	172	2			Y	-0-					85
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	293	X	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			Y	-0-					3
01	187	X	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					3
02	560	X	349	-0-	-211 B	-0-	349	2			Y	-0-					3
03	589	X	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			Y	-0-					3
*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

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
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*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-

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
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					4
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					4
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					4
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					4
*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

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
12	376	X	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-					39
01	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					39
02	221	X	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					39
03	217	X	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			Y	-0-					39
*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

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
12	741	X	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			Y	-0-					19
01	505	X	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			Y	-0-					19
02	616	X	422	-0-	-194 B	-0-	422	2			Y	-0-					19
03	629	X	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			Y	-0-					19
*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

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
12	582	X	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			Y	-0-					5
01	583	X	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					5
02	812	X	632	-0-	-180 B	-0-	632	2			Y	-0-					5
03	961	X	624	-0-	-337 B	-0-	624	2			Y	-0-					5
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*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-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					5
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-					5
02	112	N	30	-0-	-82	B	-0-	30	2			Y	-0-					5
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					5
*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

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
*05	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

12	220	X	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	262	-0-	-158	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	364	-0-	-70	B	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*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-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

12	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

12	366	X	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			Y	-0-					10
01	233	X	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			Y	-0-					10
02	700	X	437	-0-	-263	B	-0-	437	2			Y	-0-					10
03	744	X	606	-0-	-138	B	-0-	606	2			Y	-0-					10
*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

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
*04	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					10
*05	93	N	17	-0-	-76	B	-0-	16	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

12	310	N	146	-0-	-164	B	-0-	146	2			Y	-0-					354
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			Y	-0-					354
02	280	N	175	-0-	-105	B	-0-	175	2			Y	-0-					354
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			Y	-0-					354
*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

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

12	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					396
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					396
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					396
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					396
*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

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
02	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
*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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*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-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*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-

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
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					139
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					139
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	2			Y	-0-					139
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					139
*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

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
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*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-

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
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			Y	-0-					4
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					4
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			Y	-0-					4
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					4
*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

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
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					20
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					20
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					20
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					20
*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

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
12	565	X	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					5
01	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					5
02	784	X	614	-0-	-170 B	-0-	614	2			Y	-0-					5
03	930	X	606	-0-	-324 B	-0-	606	2			Y	-0-					5
*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

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
12	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	84	-0-	-140 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	442	X	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			Y	-0-					1
01	443	X	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			Y	-0-					1
02	616	X	480	-0-	-136 B	-0-	480	2			Y	-0-					1
03	713	X	474	-0-	-239 B	-0-	474	2			Y	-0-					1
*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

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
12	687	X	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					9
01	468	X	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			Y	-0-					9
02	560	X	391	-0-	-169 B	-0-	391	2			Y	-0-					9
03	583	X	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					9
*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

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
12	439	X	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	524	-0-	-316 B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	727	-0-	-172 B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			N	-0-					7
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					7
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					7
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					7
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

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
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	11	1	113	2	Y	81					101
							89	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	123	1	1061	2	Y	-0-					101
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					101
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	31	1	276	2	Y	-0-	88	1			13
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1448	-0-	-40	B	-0-	170	1	1278	2	N	-0-					87
01	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1357	2	N	-0-					87
02	1400	N	1174	-0-	-226	B	-0-	132	1	1042	2	N	-0-					87
03	1457	N	1423	-0-	-34	B	-0-	165	1	1234	2	N	22					109
								24	9									
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1717	2	Y	-0-					24
01	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1777	2	Y	-0-					24
02	1820	X	1183	-0-	-637	B	-0-	135	1	1048	2	Y	-0-					24
03	1953	X	1722	-0-	-231	B	-0-	200	1	1522	2	Y	-0-					24
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3144	-0-	-142 B	-0-	369	1	2766	2	Y	8					12
							9	9									
01	3286	X	3223	-0-	-63 B	-0-	383	1	2831	2	Y	8					20
							9	9									
02	2968	X	2554	-0-	-414 B	-0-	308	1	2233	2	Y	12	21	1			11
							13	9									
03	3286	X	3178	-0-	-108 B	-0-	367	1	2793	2	Y	16	12	1			15
							18	9									
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									

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					6
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	63	1	467	2	Y	-0-					6
02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					6
03	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	60	1	456	2	Y	-0-					6
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	11	1	115	2	Y	22					83
							24	9									
01	620	N	223	-0-	-397 B	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					83
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-					83
03	620	X	466	-0-	-154 B	-0-	49	1	417	2	Y	-0-	79	1			4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	230	1	1733	2	Y	5					8
							6	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	199	1	1463	2	Y	5					13
							6	9									
02	2016	X	1732	-0-	-284 B	-0-	200	1	1526	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
03	2232	X	2136	-0-	-96 B	-0-	247	1	1870	2	Y	17	6	1			16
							19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	237	-0-	-321 B	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	69	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	257	-0-	-303 B	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	473	-0-	-147 B	-0-	42	1	428	2	Y	3					3
							3	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					2
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	56	1	414	2	Y	-0-					2
02	476	N	406	-0-	-70 B	-0-	47	1	359	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	252	1	1899	2	Y	3					6
							3	9									
01	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	231	1	1714	2	Y	4					10
							4	9									
02	1988	N	1667	-0-	-321 B	-0-	194	1	1469	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
03	2139	N	1554	-0-	-585 B	-0-	181	1	1367	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
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									

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2263	X	1907	-0-	-356	B	-0-	206	1	1695	2	Y	5					6
								6	9									
01	2263	X	1622	-0-	-641	B	-0-	186	1	1436	2	Y	-0-					6
02	1820	X	1803	-0-	-17	B	-0-	179	1	1623	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
03	1922	X	1309	-0-	-613	B	-0-	126	1	1174	2	Y	8	3	1			7
								9	9									
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									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

12	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	45	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	2170	X	304	-0-	-1866	B	-0-	32	1	272	2	Y	-0-					1
01	806	X	324	-0-	-482	B	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					1
02	252	N	110	-0-	-142	B	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1
03	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2098	2	Y	28	6	1			23
								31	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

12	682	X	475	-0-	-207	B	-0-	49	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	497	-0-	-185	B	-0-	54	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	53	1	495	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	465	N	307	-0-	-158	B	-0-	34	1	265	2	Y	7	1	1			7
								8	9									
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-

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1147	N	572	-0-	-575	B	-0-	66	1	506	2	Y	-0-					1
01	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	63	1	482	2	Y	-0-					1
02	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	50	1	450	2	Y	-0-					1
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	64	1	528	2	Y	-0-					1
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3210	-0-	-262 B	-0-	374	1	2807	2	Y	26					40
							29	9									
01	3472	X	2999	-0-	-473 B	-0-	355	1	2620	2	Y	22					62
							24	9									
02	3136	X	2834	-0-	-302 B	-0-	330	1	2479	2	Y	23	56	1			29
							25	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	409	1	3084	2	Y	48	26	1			51
							53	9									
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									

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

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	870	X	870	-0-	-0- B	-0-	89	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0- B	-0-	83	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	75	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	65	1	682	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	143	1	1071	2	Y	2					73
							2	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	145	1	1084	2	Y	-0-					73
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	114	1	900	2	Y	-0-					73
03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	139	1	1054	2	Y	-0-					73
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

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

12	2170	N	1836	-0-	-334 B	-0-	542	1	1294	2	N	-0-					5
01	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	640	1	1393	2	N	-0-					5
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	542	1	1271	2	N	-0-					5
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	585	1	1472	2	N	-0-					5
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

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	868	X	413	-0-	-455	B	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	769	-0-	-99	B	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	248 4	1 9	1870	2	Y	4					7
01	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	256 10	1 9	1895	2	Y	9					16
02	1988	N	1864	-0-	-124	B	-0-	214 13	1 9	1637	2	Y	12	18	1			10
03	2108	N	2020	-0-	-88	B	-0-	234 10	1 9	1776	2	Y	9	10	1			9
04	2100	N	1836	-0-	-264	B	-0-	219 8	1 9	1609	2	Y	7	12	1			4
05	2077	N	1733	-0-	-344	B	-0-	210 7	1 9	1516	2	Y	6	7	1			3

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	682	N	647	-0-	-35	B	-0-	108	1	539	2	Y	-0-					2
01	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	109	1	553	2	Y	-0-					2
02	616	N	564	-0-	-52	B	-0-	89	1	475	2	Y	-0-					2
03	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	104	1	545	2	Y	-0-					2
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

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
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	35	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1426	N	1127	-0-	-299	B	-0-	130	1	997	2	Y	-0-					5
01	1426	N	917	-0-	-509	B	-0-	108	1	809	2	Y	-0-					5
02	1064	N	830	-0-	-234	B	-0-	90	1	740	2	Y	-0-	1	1			4
03	1116	N	624	-0-	-492	B	-0-	69	1	555	2	Y	-0-					4
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

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

12	434	N	397	-0-	-37	B	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					8
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	48	1	355	2	Y	-0-					8
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					8
03	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	43	1	325	2	Y	-0-					8
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									

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	63	1			5
05	T. A.		-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

12	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	B	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

12	1364	N	1304	-0-	-60	B	-0-	153	1	1144	2	Y	6					80
								7	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1630	2	Y	-0-					80
02	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1770	2	Y	-0-					80
03	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1913	2	Y	-0-					80
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

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

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
12	1131	X	1131	-0-	-0- B	-0-	89	1	1042	2	Y	-0-			-0-
01	1085	X	982	-0-	-103 B	-0-	78	1	904	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	387	-0-	-285 B	-0-	32	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	682	N	576	-0-	-106 B	-0-	68	1	508	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	68	1	506	2	Y	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	62	1	482	2	Y	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	63	1	471	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
12	3627	X	3509	-0-	-118 B	-0-	583	1	2926	2	Y	-0-			11
01	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	614	1	3069	2	Y	-0-			11
02	3332	X	3221	-0-	-111 B	-0-	515	1	2706	2	Y	-0-			11
03	3689	X	3499	-0-	-190 B	-0-	568	1	2931	2	Y	-0-			11
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

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
12	403	X	213	-0-	-190 B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-			-0-
01	268	X	268	-0-	-0- B	-0-	23	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	150	-0-	-74 B	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 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
12	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					67
01	2511	N	2470	-0-	-41 B	-0-	199	1	2271	2	Y	-0-					67
02	2380	X	2363	-0-	-17 B	-0-	186	1	2177	2	Y	-0-					67
03	2821	X	2568	-0-	-253 B	-0-	191	1	2308	2	Y	63					130
							69	9									
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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 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
12	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	569	1	4184	2	Y	20					41
							22	9									
01	4817	X	4817	-0-	-0- B	-0-	583	1	4234	2	Y	-0-					41
02	4424	X	4040	-0-	-384 B	-0-	479	1	3561	2	Y	-0-					41
03	4898	X	4199	-0-	-699 B	-0-	500	1	3699	2	Y	-0-					41
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	249	1	1868	2	Y	10					25
							11	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	258	1	1907	2	Y	12					37
							13	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	226	1	1742	2	Y	13	27	1			23
							14	9									
03	2139	N	2061	-0-	-78 B	-0-	240	1	1802	2	Y	17	12	1			28
							19	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 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
12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	158	1	1167	2	Y	-0-					9
01	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	161	1	1196	2	Y	-0-					9
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	130	1	1043	2	Y	-0-					9
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	133	1	1049	2	Y	-0-					9
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

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
12	2077	N	2034	-0-	-43	B	-0-	237	1	1785	2	Y	11					28
								12	9									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1867	2	Y	8					36
								9	9									
02	1820	N	1769	-0-	-51	B	-0-	201	1	1553	2	Y	14	24	1			26
								15	9									
03	2046	N	1991	-0-	-55	B	-0-	229	1	1742	2	Y	18	13	1			31
								20	9									
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									

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3658	X	3615	-0-	-43	B	-0-	424	1	3178	2	Y	12					16
								13	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	B	-0-	440	1	3244	2	Y	11					27
								12	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	361	1	3012	2	Y	14	28	1			13
								15	9									
03	3596	X	3199	-0-	-397	B	-0-	369	1	2813	2	Y	15	14	1			14
								17	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	290	1	3099	2	Y	-0-					2
01	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	277	1	3021	2	Y	-0-					2
02	2856	X	2323	-0-	-533 B	-0-	193	1	2051	2	Y	72					74
							79	9									
03	3379	X	2963	-0-	-416 B	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-					74
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

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	318	1	2348	2	Y	12					29
							13	9									
01	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	364	1	2641	2	Y	-0-					29
02	2184	N	2012	-0-	-172 B	-0-	240	1	1772	2	Y	-0-					29
03	2635	N	2071	-0-	-564 B	-0-	249	1	1822	2	Y	-0-					29
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	6417	X	5568	-0-	-849 B	-0-	814	1	4754	2	Y	-0-					94
01	6417	X	5322	-0-	-1095 B	-0-	831	1	4491	2	Y	-0-					94
02	4564	X	2555	-0-	-2009 B	-0-	408	1	2147	2	Y	-0-					94
03	5053	X	3913	-0-	-1140 B	-0-	513	1	3262	2	Y	125					219
							138	9									
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1736	N	1708	-0-	-28	B	-0-	197	1	1508	2	Y	3					6
								3	9									
01	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1484	2	Y	4					10
								4	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1351	2	Y	3	8	1			5
								3	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1556	2	Y	5	4	1			6
								6	9									
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									

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

12	620	N	544	-0-	-76	B	-0-	544	2			Y	-0-					27
01	558	N	514	-0-	-44	B	-0-	514	2			Y	-0-					27
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			Y	-0-					27
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			Y	-0-					27
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

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

12	2852	N	2770	-0-	-82	B	-0-	405	1	2365	2	Y	-0-					46
01	2790	N	2653	-0-	-137	B	-0-	416	1	2237	2	Y	-0-					46
02	2604	X	2458	-0-	-146	B	-0-	380	1	2059	2	Y	17	61	1			2
								19	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	B	-0-	458	1	2482	2	Y	-0-					2
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

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
12	2480	N	1459	-0-	-1021 B	-0-	171	1	1284	2	Y	4					6
							4	9									
01	2542	N	2214	-0-	-328 B	-0-	266	1	1944	2	Y	4					10
							4	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145 B	-0-	255	1	1888	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	285	1	2156	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

12	917	X	917	-0-	-0- B	-0-	92	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0- B	-0-	69	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	397	-0-	-527 B	-0-	48	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	768	-0-	-255 B	-0-	81	1	687	2	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

12	1055	X	1055	-0-	-0- B	-0-	107	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	475	-0-	-83 B	-0-	57	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	350	-0-	-154 B	-0-	37	1	309	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1054	X	872	-0-	-182 B	-0-	89	1	783	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

12	775	X	41	-0-	-734 B	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	27	-0-	-996 B	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

12	2387	X	2171	-0-	-216 B	-0-	353	1	1818	2	Y	-0-					6
01	2387	X	2321	-0-	-66 B	-0-	381	1	1940	2	Y	-0-					6
02	2156	N	2132	-0-	-24 B	-0-	331	1	1801	2	Y	-0-					6
03	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	376	1	1967	2	Y	-0-					6
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

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
12	3007	X	2969	-0-	-38 B	-0-	348	1	2610	2	Y	10					14
							11	9									
01	3007	X	2962	-0-	-45 B	-0-	352	1	2599	2	Y	10					24
							11	9									
02	2744	N	2551	-0-	-193 B	-0-	302	1	2234	2	Y	14	26	1			12
							15	9									
03	2976	N	2549	-0-	-427 B	-0-	296	1	2236	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
05	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

12	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	2		Y	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	2		Y	-0-					-0-
02	2184	N	2138	-0-	-46	B	-0-	2138	2		Y	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674	2		Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	4402	X	4337	-0-	-65	B	-0-	722	1	3615	2	Y	-0-				13
01	4402	X	4137	-0-	-265	B	-0-	683	1	3454	2	Y	-0-				13
02	4228	X	3849	-0-	-379	B	-0-	613	1	3236	2	Y	-0-				13
03	4681	X	4476	-0-	-205	B	-0-	722	1	3754	2	Y	-0-				13
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

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
12	5952	X	5426	-0-	-526 B	-0-	5426	2			Y	-0-					82
01	5952	X	5428	-0-	-524 B	-0-	5428	2			Y	-0-					82
02	4984	X	4736	-0-	-248 B	-0-	4736	2			Y	-0-					82
03	5425	X	4317	-0-	-1108 B	-0-	4317	2			Y	-0-					82
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

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
12	1705	X	552	-0-	-1153 B	-0-	45	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	1820	X	1820	-0-	-0- B	-0-	132	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1019	-0-	-549 B	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	77	1	1015	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1426	N	1398	-0-	-28 B	-0-	119	1	1279	2	Y	-0-					1
01	1457	N	1254	-0-	-203 B	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					1
02	1232	N	694	-0-	-538 B	-0-	55	1	602	2	Y	34					35
							37	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	124	1	1460	2	Y	-0-					35
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

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	744	N	578	-0-	-166 B	-0-	95	1	483	2	Y	-0-					3
01	713	N	549	-0-	-164 B	-0-	86	1	463	2	Y	-0-					3
02	644	N	441	-0-	-203 B	-0-	64	1	377	2	Y	-0-					3
03	589	N	422	-0-	-167 B	-0-	66	1	356	2	Y	-0-					3
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

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
12	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	806	1	2710	2	Y	-0-					62
01	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	769	1	2879	2	Y	56					118
							62	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	528	1	2565	2	Y	27					145
							30	9									
03	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	777	1	3250	2	Y	47	144	1			48
							52	9									
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

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
12	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	160	1	1191	2	Y	3					7
							3	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	187	1	1384	2	Y	7					14
							8	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	145	1	1118	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	172	1	1356	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2853	-0-	-123 B	-0-	419	1	2434	2	Y	-0-					27
01	2920	X	2920	-0-	-0- B	-0-	457	1	2463	2	Y	-0-					27
02	2660	X	2061	-0-	-599 B	-0-	334	1	1707	2	Y	18	42	1			3
							20	9									
03	2945	X	2861	-0-	-84 B	-0-	449	1	2412	2	Y	-0-					3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	89	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	268	-0-	-507 B	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	299	1	1759	2	Y	-0-					17
01	2170	N	1814	-0-	-356 B	-0-	281	1	1533	2	Y	-0-					17
02	1960	N	1278	-0-	-682 B	-0-	185	1	1081	2	Y	11	27	1			1
							12	9									
03	2046	N	1628	-0-	-418 B	-0-	255	1	1373	2	Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	X	69	-0-	-592 B	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	175	X	175	-0-	-0- B	-0-	26	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1719	-0-	-296 B	-0-	249	1	1470	2	Y	-0-					29
01	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	262	1	1409	2	Y	-0-					29
02	1736	N	1431	-0-	-305 B	-0-	216	1	1197	2	Y	16	44	1			1
							18	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	283	1	1542	2	Y	-0-					1
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

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
12	1798	N	1361	-0-	-437 B	-0-	1361	2			N	-0-					65
01	1581	N	1233	-0-	-348 B	-0-	1233	2			N	-0-					65
02	1512	N	1286	-0-	-226 B	-0-	1286	2			N	-0-					65
03	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-					65
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

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2			Y	-0-					73
01	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			Y	-0-					73
02	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			Y	-0-					73
03	2294	N	1918	-0-	-376 B	-0-	1918	2			Y	-0-					73
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	419	1	2375	2	Y	-0-					61
01	3348	X	1903	-0-	-1445 B	-0-	334	1	1569	2	Y	-0-					61
02	3024	X	478	-0-	-2546 B	-0-	94	1	384	2	Y	-0-					61
03	3348	X	2890	-0-	-458 B	-0-	367	1	2475	2	Y	44					105
							48	9									
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1447	2	Y	-0-					18
01	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1541	2	Y	6					24
								7	9									
02	2072	X	1705	-0-	-367	B	-0-	275	1	1426	2	Y	4					28
								4	9									
03	2294	X	2052	-0-	-242	B	-0-	328	1	1722	2	Y	2	28	1			2
								2	9									
04	2220	X	2192	-0-	-28	B	-0-	356	1	1822	2	Y	13					15
								14	9									
*05	2228	X	2228	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1862	2	Y	-0-					15

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

12	3813	X	3237	-0-	-576	B	-0-	535	1	2702	2	Y	-0-					11
01	3813	X	2315	-0-	-1498	B	-0-	361	1	1954	2	Y	-0-					11
02	3304	X	2834	-0-	-470	B	-0-	463	1	2371	2	Y	-0-					11
03	3658	X	3578	-0-	-80	B	-0-	583	1	2995	2	Y	-0-					11
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	-0-	-0-	-4960 B	-0-					Y	-0-					14
01	4960	X	-0-	-0-	-4960 B	-0-					Y	-0-					14
02	5544	X	-0-	-0-	-5544 B	-0-					Y	-0-	1	1			13
03	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					Y	-0-					13
04	5940	X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5034	-0-	-298 B	-0-	585	1	4449	2	Y	-0-					4
01	5146	X	4348	-0-	-798 B	-0-	508	1	3840	2	Y	-0-					4
02	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	528	1	3975	2	Y	-0-	1	1			3
03	5576	X	5576	-0-	-0- B	-0-	641	1	4935	2	Y	-0-					3
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6386	-0-	-496 B	-0-	752	1	5634	2	Y	-0-					18
01	6882	X	5940	-0-	-942 B	-0-	696	1	5244	2	Y	-0-					18
02	6160	X	6124	-0-	-36 B	-0-	697	1	5426	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
03	6696	X	6549	-0-	-147 B	-0-	761	1	5788	2	Y	-0-					9
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	11389	-0-	-670 B	-0-	1336	1	10042	2	N	10					44
							11	9									
01	12059	X	11385	-0-	-674 B	-0-	1353	1	10022	2	N	9					53
							10	9									
02	10724	X	10183	-0-	-541 B	-0-	1174	1	8997	2	N	11	24	1			40
							12	9									
03	11873	X	11014	-0-	-859 B	-0-	1283	1	9713	2	N	16	11	1			45
							18	9									
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									

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
12	7843	X	7238	-0-	-605	B	-0-	848	1	6365	2	Y	23					32
								25	9									
01	7843	X	7286	-0-	-557	B	-0-	864	1	6399	2	Y	21					53
								23	9									
02	7084	X	5861	-0-	-1223	B	-0-	694	1	5137	2	Y	27	55	1			25
								30	9									
03	7843	X	6203	-0-	-1640	B	-0-	721	1	5441	2	Y	37	27	1			35
								41	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

12	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					154
01	868	N	761	-0-	-107	B	-0-	761	2			N	-0-					154
02	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					154
03	1054	N	668	-0-	-386	B	-0-	668	2			N	-0-					154
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

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

12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	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
12	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	2			Y	-0-					89
01	1891	N	273	-0-	-1618	B	-0-	273	2			Y	-0-					89
02	1708	N	34	-0-	-1674	B	-0-	34	2			Y	-0-					89
03	2170	N	728	-0-	-1442	B	-0-	728	2			Y	-0-					89
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

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
12	18197	X	17815	-0-	-382	B	-0-	3884 119	1 9	13812	2	N	108	171	1			12
01	17980	X	17627	-0-	-353	B	-0-	3871 47	1 9	13709	2	N	43					55
02	16240	X	12084	-0-	-4156	B	-0-	1656 140	1 9	10288	2	N	127	175	1			7
03	17856	X	17817	-0-	-39	B	-0-	3861 44	1 9	13912	2	N	40					47
04	17280	X	16818	-0-	-462	B	-0-	3851 143	1 9	12824	2	N	130	167	1			10
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	B	-0-					N	NO RPT					10

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
12	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1648	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1512	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11978	X	11978	-0-	-0-	B	-0-	11978	2			Y	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	423	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1891	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1895	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1617	-0-	-274	B	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
12	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1332	2	242	9	Y	220	220	1			-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89 B	-0-	1220	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1353	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
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-

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
12	1426	N	1419	-0-	-7 B	-0-	1166	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	1234	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	1708	X	955	-0-	-753 B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	2286	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	281	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	93	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	243	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
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-

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

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
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	761	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	707	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	749	X	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	806	X	677	-0-	-129 B	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	559	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	317	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	635	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
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-

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

12	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2521	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	2408	N	2099	-0-	-309	B	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	3015	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
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-

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

12	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	541	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	992	N	403	-0-	-589	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
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-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

12	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	2			N	-0-					10
01	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2549	2			N	-0-					10
02	1456	N	1357	-0-	-99	B	-0-	1357	2			N	-0-					10
03	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2513	2	164	9	N	149	159	1			-0-
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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	13	13	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

12	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1662	-0-	-105	B	-0-	1636	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	1764	N	1734	-0-	-30	B	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1840	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
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-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

12	3255	X	3222	-0-	-33	B	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	B	-0-	3561	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	3220	X	3135	-0-	-85	B	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	3898	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
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-

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

12	992	N	981	-0-	-11	B	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	960	-0-	-32	B	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	986	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
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-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

12	2666	X	1895	-0-	-771	B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1962	-0-	-704	B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1013	-0-	-1395	B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	3565	X	3124	-0-	-441 B	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2482	-0-	-1145 B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2858	-0-	-418 B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2756	-0-	-871 B	-0-	2620	2	136	9	N	124	124	1			-0-
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-

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
12	12648	X	11390	-0-	-1258 B	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	14531	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
02	13969	X	13969	-0-	-0- B	-0-	13969	2			Y	-0-					-0-
03	15970	X	15970	-0-	-0- B	-0-	15859	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
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-

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
12	13950	X	12555	-0-	-1395 B	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
01	13919	X	11197	-0-	-2722 B	-0-	11091	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	17909	X	17909	-0-	-0- B	-0-	17909	2			Y	-0-					-0-
03	20384	X	20384	-0-	-0- B	-0-	20297	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1209	N	623	-0-	-586 B	-0-	608	2	15	9	Y	14					21
01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1011	2	12	9	Y	11					32
02	DLQ G-10		1080	-0-	1080 B	1080	1080	2			Y	-0-	24	1			8
03	DLQ G-10		746	-0-	746 B	1826	746	2			Y	-0-					8
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

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
12	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	191	2	6	9	Y	5					8
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1205	2	14	9	Y	13					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	28	1			1
03	DLQ G-10		156	-0-	156 B	156	156	2			Y	-0-					1
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
12	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2334	2	72	9	Y	65					68
01	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1107	2	13	9	Y	12					80
02	DLQ G-10		57	-0-	57 B	57	57	2			Y	-0-	26	1			54
03	DLQ G-10		66	-0-	66 B	123	64	2	2	9	Y	2					56
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

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
12	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2249	2	68	9	Y	62					115
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2015	2	23	9	Y	21					136
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719 B	1719	1719	2			Y	-0-	47	1			89
03	DLQ G-10		2068	-0-	2068 B	3787	2061	2	7	9	Y	6					95
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

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
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1117	2	34	9	Y	31					35
01	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	956	2	11	9	Y	10					45
02	DLQ G-10		233	-0-	233 B	233	233	2			Y	-0-	22	1			23
03	DLQ G-10		9	-0-	9 B	242	8	2	1	9	Y	1					24
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	506	-0-	-424 B	-0-	491	2	15	9	Y	14					90
01	930	N	275	-0-	-655 B	-0-	272	2	3	9	Y	3					93
02	DLQ G-10		104	-0-	104 B	104	104	2			Y	-0-	6	1			87
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	104					Y	5					92
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

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
12	837	N	303	-0-	-534 B	-0-	294	2	9	9	N	8					15
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	343	2	4	9	N	4					19
02	672	N	329	-0-	-343 B	-0-	329	2			N	-0-	8	1			11
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					11
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-

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
12	2759	X	2661	-0-	-98 B	-0-	2619	2	42	9	Y	38					69
01	2759	X	1503	-0-	-1256 B	-0-	1499	2	4	9	Y	4					73
02	DLQ G-10		278	-0-	278 B	278	261	2	17	9	Y	15	40	1			48
03	DLQ G-10		2246	-0-	2246 B	2524	2242	2	4	9	Y	4					52
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

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
12	3100	X	8	-0-	-3092 B	-0-	8	2			Y	-0-					283
01	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					283
02	DLQ G-10		1182	-0-	1182 B	1182	1182	2			Y	-0-					283
03	DLQ G-10		1056	-0-	1056 B	2238	1056	2			Y	-0-					283
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

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
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		85	-0-	85 B	85	85	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		52	-0-	52 B	137	52	2			Y	-0-					2
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

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
12	1922	X	758	-0-	-1164 B	-0-	758	2			N	-0-					222
01	1922	X	1810	-0-	-112 B	-0-	1810	2			N	-0-					222
02	1736	X	628	-0-	-1108 B	-0-	628	2			N	-0-					222
03	1643	X	1149	-0-	-494 B	-0-	1149	2			N	-0-					222
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

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
12	2759	X	2661	-0-	-98 B	-0-	2619	2	42	9	Y	38					69
01	2759	X	1503	-0-	-1256 B	-0-	1499	2	4	9	Y	4					73
02	DLQ G-10		279	-0-	279 B	279	262	2	17	9	Y	15	40	1			48
03	DLQ G-10		2246	-0-	2246 B	2525	2242	2	4	9	Y	4					52
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

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
12	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	3420	2	54	9	Y	49					100
01	3131	X	1551	-0-	-1580 B	-0-	1547	2	4	9	Y	4					104
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629 B	1629	1531	2	98	9	Y	89	41	1			152
03	DLQ G-10		1970	-0-	1970 B	3599	1970	2			Y	-0-					152
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

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
12	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
01	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		17	-0-	17 B	17	17	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		51	-0-	51 B	68	51	2			Y	-0-					2
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

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
12	1736	X	57	-0-	-1679 B	-0-	57	2			Y	-0-					128
01	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					128
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					128
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402 B	1402	1402	2			Y	-0-					128
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1152	-0-	-863 B	-0-	1134	2	18	9	Y	16					39
01	2327	X	2327	-0-	-0- B	-0-	2320	2	7	9	Y	6					45
02	DLQ G-10		2444	-0-	2444 B	2444	2297	2	147	9	Y	134	61	1			118
03	DLQ G-10		2955	-0-	2955 B	5399	2955	2			Y	-0-					118
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					133
01	248	N	34	-0-	-214 B	-0-	34	2			N	-0-					133
02	140	N	92	-0-	-48 B	-0-	92	2			N	-0-					133
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					133
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					133
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	1681	2	10	9	N	9					52
01	1767	N	1708	-0-	-59 B	-0-	1696	2	12	9	N	11					63
02	1568	N	1506	-0-	-62 B	-0-	1497	2	9	9	N	8					71
03	1705	N	1636	-0-	-69 B	-0-	1615	2	21	9	N	19					90
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

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
12	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	882	2	15	9	N	14	116	1			38
01	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	888	2	8	9	N	7					45
02	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			N	-0-					45
03	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					45
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

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
12	1240	N	1190	-0-	-50	B	-0-	1189	2	1	9	N	1					98
01	1240	N	1215	-0-	-25	B	-0-	1215	2			N	-0-					98
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	2	9	N	2					100
03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					100
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
05	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
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-

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
12	1147	N	1057	-0-	-90	B	-0-	1056	2	1	9	N	1	91	1			22
01	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	6	9	N	5					27
02	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	7	9	N	6					33
03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	8	9	N	7					40
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

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
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-

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

12	372	N	319	-0-	-53	B	-0-	319	2			N	-0-					35
01	372	N	312	-0-	-60	B	-0-	312	2			N	-0-					35
02	336	N	268	-0-	-68	B	-0-	268	2			N	-0-					35
03	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	2			N	-0-					35
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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

12	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2			N	-0-					27
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					27
02	224	N	175	-0-	-49	B	-0-	175	2			N	-0-					27
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					27
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

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

12	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2			N	-0-					60
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					60
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2			N	-0-					60
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					60
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

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

12	1302	N	1195	-0-	-107	B	-0-	1195	2			N	-0-	72	1			30
01	1333	N	1179	-0-	-154	B	-0-	1179	2			N	-0-					30
02	1176	N	995	-0-	-181	B	-0-	995	2			N	-0-					30
03	1209	N	1207	-0-	-2	B	-0-	1207	2			N	-0-					30
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

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

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-

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
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					45
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					45
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					45
*05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					78
01	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					78
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					78
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1346	2	6	9	N	5					83
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

12	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					48
01	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					48
02	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1429	2	8	9	N	7					55
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1825	2	63	9	N	57					112
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

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

12	1395	N	1177	-0-	-218 B	-0-	1177	2			N	-0-					83
01	1395	N	603	-0-	-792 B	-0-	603	2			N	-0-					83
02	1260	N	985	-0-	-275 B	-0-	977	2	8	9	N	7					90
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1437	2	6	9	N	5					95
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	1222	X	1222	-0-	-0- B	-0-	1216	2	6	9	N	5					50
04	345	X	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	889	2	6	9	N	5					80
01	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	873	2	4	9	N	4					84
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	800	2	7	9	N	6					90
03	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	887	2	4	9	N	4					94
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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

12	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	1551	2	3	9	N	3					95
01	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	1567	2	6	9	N	5					100
02	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1690	2	6	9	N	5					105
03	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					105
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-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

12	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	898	2			N	-0-					113
01	930	N	904	-0-	-26	B	-0-	900	2	4	9	N	4					117
02	812	N	723	-0-	-89	B	-0-	720	2	3	9	N	3					120
03	899	N	701	-0-	-198	B	-0-	701	2			N	-0-					120
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

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

12	527	N	268	-0-	-259	B	-0-	268	2			N	-0-					117
01	403	N	309	-0-	-94	B	-0-	309	2			N	-0-					117
02	420	N	286	-0-	-134	B	-0-	286	2			N	-0-					117
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					117
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

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

12	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1272	2	4	9	N	4					72
01	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1302	2	3	9	N	3					75
02	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1254	2	3	9	N	3					78
03	1271	N	1165	-0-	-106	B	-0-	1161	2	4	9	N	4					82
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	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

12	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-	72	1			20
01	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	9	9	N	8					28
02	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	4	9	N	4					32
03	1147	N	953	-0-	-194	B	-0-	944	2	9	9	N	8					40
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

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

12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1726	2	2	9	N	2					60
01	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2			N	-0-					60
02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	2	9	N	2					62
03	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	2			N	-0-					62
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	33325	X	30978	-0-	-2347 B	-0-	30903	2	75	9	N	68	3	8			204
01	33325	X	30655	-0-	-2670 B	-0-	30525	2	130	9	N	118	182	1	5	8	135
02	29624	X	25781	-0-	-3843 B	-0-	25702	2	79	9	N	72	3	8			204
03	32395	X	31420	-0-	-975 B	-0-	31260	2	160	9	N	145	180	1	3	8	166
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

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

12	6205	X	6205	-0-	-0- B	-0-	6177	2	28	9	N	25	10	8			68
01	5859	X	5745	-0-	-114 B	-0-	5706	2	39	9	N	35	10	8			93
02	5432	X	4711	-0-	-721 B	-0-	4696	2	15	9	N	14	9	8			98
03	6200	X	5001	-0-	-1199 B	-0-	4990	2	11	9	N	10	4	8			104
04	6000	X	4805	-0-	-1195 B	-0-	4799	2	6	9	N	5	5	8			104
05	6200	X	5523	-0-	-677 B	-0-	5515	2	8	9	N	7	6	8			105

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

12	35650	X	28561	-0-	-7089 B	-0-	28426	2	135	9	N	123	189	1			162
01	34100	X	25536	-0-	-8564 B	-0-	25402	2	134	9	N	122	181	1	3	8	100
02	29484	X	21554	-0-	-7930 B	-0-	21404	2	150	9	N	136	186	1	5	8	45
03	31279	X	26190	-0-	-5089 B	-0-	26063	2	127	9	N	115	3	8			157
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

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

12	51367	X	42386	-0-	-8981 B	-0-	42200	2	186	9	N	169	183	1			215
01	49383	X	39831	-0-	-9552 B	-0-	39654	2	177	9	N	161	182	1	2	8	192
02	42840	X	31659	-0-	-11181 B	-0-	31513	2	146	9	N	133	181	1	5	8	139
03	45508	X	39724	-0-	-5784 B	-0-	39566	2	158	9	N	144	184	1	4	8	95
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

12	DLQ G-10		666	-0-	666 B	2984	663	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3028	X	44	-0-	-2984 B	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	321	-0-	-155 B	-0-	319	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	585	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1231	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

12	DLQ G-10		185	-0-	185 B	944	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1121	N	177	-0-	-944 B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		381	-0-	381 B	1766	379	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2139	N	373	-0-	-1766 B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
12	DLQ G-10		2208	-0-	2208 B	10011	2199	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	12210	X	2199	-0-	-10011 B	-0-	2173	3	26	9	Y	24	20	1			7
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1846	3	9	9	Y	8	9	1			6
03	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2419	3	21	9	Y	19	24	1			1
04	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2239	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
*05	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2165	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

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
12	2015	N	1579	-0-	-436 B	-0-	1573	3	6	9	Y	5	8	1			2
01	2015	N	1637	-0-	-378 B	-0-	1617	3	20	9	Y	18	15	1			5
02	1820	N	536	-0-	-1284 B	-0-	533	3	3	9	Y	3	6	1			2
03	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2421	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2662	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2739	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

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
12	DLQ G-10		3022	-0-	3022 B	13834	3009	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	16883	X	3049	-0-	-13834 B	-0-	3013	3	36	9	Y	33	28	1			10
02	2940	X	2497	-0-	-443 B	-0-	2485	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	3255	X	2960	-0-	-295 B	-0-	2934	3	26	9	Y	24	30	1			2
04	3150	X	2812	-0-	-338 B	-0-	2789	3	23	9	Y	21	23	1			-0-
05	3038	X	2885	-0-	-153 B	-0-	2860	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1712	-0-	1712 B	7469	1704	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	8986	X	1517	-0-	-7469 B	-0-	1499	3	18	9	Y	16	14	1			5
02	1652	N	1297	-0-	-355 B	-0-	1291	3	6	9	Y	5	6	1			4
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2014	3	17	9	Y	15	18	1			1
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1863	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
*05	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2079	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 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
12	DLQ G-10		1970	-0-	1970 B	11375	1962	3	8	9	Y	7	9	1			3
01	13592	X	2217	-0-	-11375 B	-0-	2183	3	34	9	Y	31	25	1			9
02	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1963	3	10	9	Y	9	12	1			6
03	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2596	3	23	9	Y	21	26	1			1
04	2160	N	928	-0-	-1232 B	-0-	920	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
05	2170	N	1083	-0-	-1087 B	-0-	1061	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 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
12	DLQ G-10		105	-0-	105 B	503	105	3			Y	-0-					-0-
01	596	N	93	-0-	-503 B	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		71	-0-	71 B	73	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		421	-0-	421 B	494	418	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	14B2 EXT		188	-0-	188 B	682	188	3			Y	-0-					-0-

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

12	DLQ G-10		2783	-0-	2783 B	15206	2772	3	11	9	Y	10	13	1			4
01	17380	X	2174	-0-	-15206 B	-0-	2148	3	26	9	Y	24	21	1			7
02	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3330	3	15	9	Y	14	11	1			10
03	3162	X	2640	-0-	-522 B	-0-	2614	3	26	9	Y	24	32	1			2
04	3060	X	2518	-0-	-542 B	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21	1			-0-
05	3503	X	2949	-0-	-554 B	-0-	2916	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

12	DLQ G-10		4428	-0-	4428 B	22824	4409	3	19	9	Y	17	20	1			7
01	27798	X	4974	-0-	-22824 B	-0-	4916	3	58	9	Y	53	44	1			16
02	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4310	3	21	9	Y	19	22	1			13
03	4619	X	4479	-0-	-140 B	-0-	4437	3	42	9	Y	38	48	1			3
04	4590	X	4171	-0-	-419 B	-0-	4136	3	35	9	Y	32	34	1			1
05	4743	X	3740	-0-	-1003 B	-0-	3693	3	47	9	Y	43	44	1			-0-

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

12	DLQ G-10		3321	-0-	3321 B	16337	3307	3	14	9	Y	13	15	1			5
01	19399	X	3062	-0-	-16337 B	-0-	3026	3	36	9	Y	33	28	1			10
02	3052	X	2873	-0-	-179 B	-0-	2859	3	14	9	Y	13	14	1			9
03	3379	X	3356	-0-	-23 B	-0-	3326	3	30	9	Y	27	34	1			2
04	3270	X	3159	-0-	-111 B	-0-	3131	3	28	9	Y	25	26	1			1
05	3317	X	3255	-0-	-62 B	-0-	3227	3	28	9	Y	25	26	1			-0-

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

12	DLQ G-10		1856	-0-	1856 B	8958	1848	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	10902	X	1944	-0-	-8958 B	-0-	1921	3	23	9	Y	21	18	1			6
02	1736	N	1642	-0-	-94 B	-0-	1634	3	8	9	Y	7	8	1			5
03	1860	N	1813	-0-	-47 B	-0-	1796	3	17	9	Y	15	19	1			1
04	1890	N	1813	-0-	-77 B	-0-	1798	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1906	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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

12	3224	X	2893	-0-	-331 B	-0-	2881	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	3224	X	2561	-0-	-663 B	-0-	2531	3	30	9	Y	27	24	1			8
02	2912	X	2274	-0-	-638 B	-0-	2263	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	3193	X	2953	-0-	-240 B	-0-	2927	3	26	9	Y	24	29	1			2
04	3090	X	2996	-0-	-94 B	-0-	2972	3	24	9	Y	22	24	1			-0-
*05	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	2996	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1657	-0-	-1009 B	-0-	1650	3	7	9	Y	6	8	1			3
01	2666	X	2435	-0-	-231 B	-0-	2406	3	29	9	Y	26	21	1			8
02	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2262	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2229	3	20	9	Y	18	24	1			1
04	2370	N	1539	-0-	-831 B	-0-	1526	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
05	2511	N	2432	-0-	-79 B	-0-	2411	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		240	-0-	240 B	6596	240	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	7928	X	1332	-0-	-6596 B	-0-	1317	3	15	9	Y	14	10	1			4
02	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1770	3	9	9	Y	8	7	1			5
03	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2071	3	20	9	Y	18	22	1			1
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1776	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2101	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2816	-0-	2816 B	13908	2805	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	16680	X	2772	-0-	-13908 B	-0-	2739	3	33	9	Y	30	25	1			9
02	2604	X	1010	-0-	-1594 B	-0-	1006	3	4	9	Y	4	10	1			3
03	2821	N	1424	-0-	-1397 B	-0-	1411	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3110	3	26	9	Y	24	24	1			1
*05	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3518	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
12	DLQ G-10		4317	-0-	4317 B	27516	4299	3	18	9	Y	16	22	1			7
01	33372	X	5856	-0-	-27516 B	-0-	5787	3	69	9	Y	63	51	1			19
02	5488	X	4880	-0-	-608 B	-0-	4858	3	22	9	Y	20	25	1			14
03	6076	X	6076	-0-	-0- B	-0-	6022	3	54	9	Y	49	60	1			3
04	5880	X	5790	-0-	-90 B	-0-	5740	3	50	9	Y	45	47	1			1
05	5859	X	5841	-0-	-18 B	-0-	5806	3	35	9	Y	32	33	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2502	-0-	2502 B	15261	2491	3	11	9	Y	10	13	1			4
01	17452	X	2191	-0-	-15261 B	-0-	2166	3	25	9	Y	23	20	1			7
02	3024	X	2518	-0-	-506 B	-0-	2506	3	12	9	Y	11	10	1			8
03	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	3758	3	33	9	Y	30	36	1			2
04	3240	X	3013	-0-	-227 B	-0-	2989	3	24	9	Y	22	24	1			-0-
*05	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3601	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1647	-0-	-120 B	-0-	346	1	1293	3	N	7	84	1			30
							8	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	323	1	1322	3	N	7					37
							8	9									
02	1428	N	769	-0-	-659 B	-0-	182	1	587	3	N	-0-					37
03	1643	N	982	-0-	-661 B	-0-	211	1	771	3	N	-0-					37
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1554	-0-	-554 B	-0-	147	1	1401	3	N	5	77	1			18
							6	9									
01	2108	X	1109	-0-	-999 B	-0-	111	1	998	3	N	-0-					18
02	1904	X	940	-0-	-964 B	-0-	113	1	827	3	N	-0-					18
03	1891	X	1208	-0-	-683 B	-0-	120	1	1088	3	N	-0-					18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2004	-0-	-290 B	-0-	190	1	1810	3	Y	4					14
							4	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	204	1	1832	3	Y	-0-					14
02	1932	N	1688	-0-	-244 B	-0-	201	1	1467	3	Y	18					32
							20	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	210	1	1897	3	Y	9					41
							10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	436	-0-	-122 B	-0-	33	1	392	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	32	1	330	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	560	N	322	-0-	-238 B	-0-	32	1	282	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	77	1	998	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	57	1	758	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	716	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1981	-0-	-685 B	-0-	188	1	1792	3	Y	1					14
							1	9									
01	2821	X	2612	-0-	-209 B	-0-	261	1	2351	3	Y	-0-					14
02	2548	X	2134	-0-	-414 B	-0-	254	1	1850	3	Y	27					41
							30	9									
03	2821	X	2659	-0-	-162 B	-0-	264	1	2384	3	Y	10					51
							11	9									
04	2640	X	2577	-0-	-63 B	-0-	270	1	2299	3	Y	7					58
							8	9									
05	2604	X	2565	-0-	-39 B	-0-	262	1	2277	3	Y	24	67	1			15
							26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	236	1	2254	3	N	14					62
							15	9									
01	2418	N	2346	-0-	-72 B	-0-	233	1	2101	3	N	11					73
							12	9									
02	2184	N	1984	-0-	-200 B	-0-	238	1	1731	3	N	14					87
							15	9									
03	2480	N	2280	-0-	-200 B	-0-	226	1	2037	3	N	15					102
							17	9									
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	1901	3	N	4	89	1			17
							4	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	222	1	2123	3	N	15	94	1			40
							17	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	239	1	2150	3	N	22					62
							24	9									
02	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	217	1	1584	3	N	6					68
							7	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	217	1	1959	3	N	27					95
							30	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	231	1	1968	3	N	11	69	1			37
							12	9									
*05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	225	1	1953	3	N	11					48
							12	9									

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
12	1457	N	442	-0-	-1015 B	-0-	42	1	400	3	N	-0-					84
01	527	N	340	-0-	-187 B	-0-	34	1	306	3	N	-0-					84
02	392	N	255	-0-	-137 B	-0-	31	1	224	3	N	-0-					84
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	33	1	302	3	N	-0-					84
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

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	69	1	659	3	N	-0-					57
01	868	N	223	-0-	-645 B	-0-	22	1	201	3	N	-0-					57
02	784	N	179	-0-	-605 B	-0-	22	1	157	3	N	-0-					57
03	713	N	206	-0-	-507 B	-0-	21	1	185	3	N	-0-					57
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

12	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	415	1	1551	3	N	4	73	1			28
								4	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	406	1	1661	3	N	5					33
								6	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	437	1	1408	3	N	5					38
								6	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	424	1	1551	3	N	-0-					38
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	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

12	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2977	3	N	37					57
								41	9									
01	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	289	1	2603	3	N	13					70
								14	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2074	3	N	8					78
								9	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	304	1	2746	3	N	37					115
								41	9									
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									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1853	-0-	-751 B	-0-	62	1	1782	2	Y	8					43
							9	9									
01	2604	X	1726	-0-	-878 B	-0-	55	1	1665	2	Y	5					48
							6	9									
02	1764	X	1516	-0-	-248 B	-0-	27	1	1485	2	Y	4					52
							4	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	65	1	1693	2	Y	5					57
							6	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1663	-0-	1663 B	1663	62	1	1595	2	Y	5					5
							6	9									
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									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	X	2065	-0-	-0- B	-0-	47	1	2004	2	N	13					135
							14	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	42	1	1821	2	N	12					147
							13	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	27	1	1601	2	N	10	2	8			155
							11	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	41	1	1993	2	N	13	1	8			167
							14	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	39	1	1926	2	N	16	4	8			179
							18	9									
*05	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	20	1	1936	2	N	12	1	8			190
							13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3325	-0-	-85 B	-0-	76	1	3216	2	N	30					119
							33	9									
01	3410	X	3213	-0-	-197 B	-0-	71	1	3107	2	N	32					151
							35	9									
02	3080	X	2617	-0-	-463 B	-0-	42	1	2547	2	N	25	2	8			174
							28	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	68	1	3307	2	N	33	181	1	1	8	25
							36	9									
04	3300	X	2996	-0-	-304 B	-0-	59	1	2912	2	N	23	3	8			45
							25	9									
*05	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	35	1	3290	2	N	32					77
							35	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

12	19995 X	18680	-0-	-1315	B	-0-	318	1	18257	2	N	95					174
							105	9									
01	18860 X	18860	-0-	-0-	B	-0-	350	1	18379	2	N	119	178	1			115
							131	9									
02	16828 X	13324	-0-	-3504	B	-0-	196	1	13049	2	N	72					187
							79	9									
03	18104 X	17294	-0-	-810	B	-0-	34	1	17141	2	N	108	181	1			114
							119	9									
04	18240 X	17423	-0-	-817	B	-0-	411	1	16933	2	N	72					186
							79	9									
05	18848 X	17653	-0-	-1195	B	-0-	425	1	17131	2	N	88	179	1			95
							97	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

12	28396 X	25455	-0-	-2941	B	-0-	25215	2	240	9	N	218	173	1			174
01	28396 X	25129	-0-	-3267	B	-0-	24862	2	267	9	N	243	181	1			236
02	25648 X	24812	-0-	-836	B	-0-	24581	2	231	9	N	210	184	1			262
03	28365 X	26100	-0-	-2265	B	-0-	51	1	25823	2	N	205	382	1			85
							226	9									
04	27950 X	27950	-0-	-0-	B	-0-	659	1	27103	2	N	171	176	1			80
							188	9									
*05	28836 X	28836	-0-	-0-	B	-0-	693	1	27899	2	N	222	182	1			120
							244	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	26195	X	23912	-0-	-2283 B	-0-	418	1	23287	2	Y	188	173	1			111
							207	9									
01	25637	X	21865	-0-	-3772 B	-0-	408	1	21260	2	Y	179	192	1			98
							197	9									
02	23156	X	13867	-0-	-9289 B	-0-	160	1	13587	2	Y	109	97	1			110
							120	9									
03	25637	X	22861	-0-	-2776 B	-0-	407	1	22246	2	Y	189	278	1			21
							208	9									
04	23130	X	17879	-0-	-5251 B	-0-	317	1	17299	2	Y	239	213	1			47
							263	9									
05	23901	X	15930	-0-	-7971 B	-0-	276	1	15483	2	Y	155	104	1			98
							171	9									

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
12	18569	X	16832	-0-	-1737 B	-0-	293	1	16361	2	Y	162	187	1			96
							178	9									
01	18507	X	15578	-0-	-2929 B	-0-	290	1	15117	2	Y	155	167	1			84
							171	9									
02	17108	X	11571	-0-	-5537 B	-0-	133	1	11315	2	Y	112	84	1			112
							123	9									
03	18941	X	14601	-0-	-4340 B	-0-	259	1	14179	2	Y	148	243	1			17
							163	9									
04	18330	X	15950	-0-	-2380 B	-0-	284	1	15500	2	Y	151	138	1			30
							166	9									
*05	18069	X	18069	-0-	-0- B	-0-	314	1	17617	2	Y	125	76	1			79
							138	9									

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
12	30380	X	28827	-0-	-1553 B	-0-	28406	2	421	9	Y	383	328	1			306
01	31217	X	29010	-0-	-2207 B	-0-	28557	2	453	9	Y	412	491	1			227
02	28196	X	16809	-0-	-11387 B	-0-	16513	2	296	9	Y	269	329	1			167
03	31217	X	27646	-0-	-3571 B	-0-	27200	2	446	9	Y	405	457	1			115
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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 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
12	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	60	1	1299	2	Y	21	10	1	4	8	28
							23	9									
01	1364	N	1256	-0-	-108 B	-0-	54	1	1184	2	Y	16	12	1			32
							18	9									
02	1064	N	823	-0-	-241 B	-0-	36	1	774	2	Y	12	15	1			29
							13	9									
03	1395	N	866	-0-	-529 B	-0-	37	1	806	2	Y	21	17	1			33
							23	9									
04	1230	N	766	-0-	-464 B	-0-	33	1	716	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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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
12	2480	N	2353	-0-		-127	B	-0-	102	1	2225	2	Y	24	21	1	5	8	48
									26	9									
01	2511	N	2433	-0-		-78	B	-0-	106	1	2307	2	Y	18	20	1			46
									20	9									
02	2268	N	2054	-0-		-214	B	-0-	90	1	1950	2	Y	13	21	1			38
									14	9									
03	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-	104	1	2251	2	Y	24	22	1			40
									26	9									
04	2340	N	2338	-0-		-2	B	-0-	102	1	2212	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									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

12	744	N	678	-0-		-66	B	-0-	30	1	648	2	Y	-0-	1	1			1
01	713	N	634	-0-		-79	B	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					1
02	644	N	515	-0-		-129	B	-0-	23	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1124	N	1124	-0-		-0-	B	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-	44	1	948	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

12	6231	X	5670	-0-		-561	B	-0-	247	1	5370	2	Y	48	5	1	41	8	13
									53	9									
01	6262	X	4440	-0-		-1822	B	-0-	195	1	4239	2	Y	5	5	1			13
									6	9									
02	5656	X	3458	-0-		-2198	B	-0-	152	1	3300	2	Y	5	6	1			12
									6	9									
03	6482	X	6482	-0-		-0-	B	-0-	285	1	6188	2	Y	8	7	1			13
									9	9									
04	6244	X	6244	-0-		-0-	B	-0-	274	1	5951	2	Y	17	7	1	11	8	12
									19	9									
*05	6833	X	6833	-0-		-0-	B	-0-	300	1	6525	2	Y	7	7	1			12
									8	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

12	1519	N	1304	-0-		-215	B	-0-	56	1	1219	2	Y	26	18	1	4	8	45
									29	9									
01	1643	N	1308	-0-		-335	B	-0-	56	1	1227	2	Y	23	19	1			49
									25	9									
02	1344	N	928	-0-		-416	B	-0-	40	1	869	2	Y	17	23	1			43
									19	9									
03	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-	60	1	1300	2	Y	28	25	1			46
									31	9									
04	1260	N	998	-0-		-262	B	-0-	43	1	925	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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1052	-0-	-1490 B	-0-	99	1	943	2	Y	9	31	1	2	8	6
							10	9									
01	2480	N	974	-0-	-1506 B	-0-	62	1	897	2	Y	14					20
							15	9									
02	1316	N	1085	-0-	-231 B	-0-	80	1	987	2	Y	16					36
							18	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	126	1	1577	2	Y	16	32	1			20
							18	9									
04	930	N	735	-0-	-195 B	-0-	42	1	684	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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	55	1	1202	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	55	1	1205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	48	1	1034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	45	1	970	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	1033	-0-	-17 B	-0-	45	1	987	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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 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
12	2883	X	1072	-0-	-1811 B	-0-	101	1	958	2	Y	12	56	1	2	8	8
							13	9									
01	2728	X	1721	-0-	-1007 B	-0-	109	1	1588	2	Y	22					30
							24	9									
02	2324	X	1849	-0-	-475 B	-0-	136	1	1684	2	Y	26					56
							29	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	111	1	1379	2	Y	24	50	1			30
							26	9									
04	1680	N	1621	-0-	-59 B	-0-	93	1	1514	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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1502	-0-	-203 B	-0-	66 12	1 9	1424	2	Y	11	10	1	3	8	22
01	1612	N	1262	-0-	-350 B	-0-	55 9	1 9	1198	2	Y	8	9	1			21
02	1540	N	1472	-0-	-68 B	-0-	64 8	1 9	1400	2	Y	7	10	1			18
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	93 11	1 9	2015	2	Y	10	10	1			18
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	87 11	1 9	1893	2	Y	10	10	1	1	8	17
*05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	74 10	1 9	1612	2	Y	9	9	1			17

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	12 20	1 9	254	2	Y	18	25	1	1	8	53
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	12 18	1 9	262	2	Y	16	22	1			47
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	10 13	1 9	225	2	Y	12	21	1			38
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	14 23	1 9	298	2	Y	21	21	1			38
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	13 21	1 9	273	2	Y	19	21	1			36
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	11 18	1 9	248	2	Y	16	18	1			34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 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
12	2449	N	1225	-0-	-1224 B	-0-	115	1	1098	2	Y	11	46	1	3	8	7
							12	9									
01	2945	X	2035	-0-	-910 B	-0-	130	1	1884	2	Y	19					26
							21	9									
02	2660	X	2407	-0-	-253 B	-0-	178	1	2204	2	Y	23					49
							25	9									
03	2945	X	1881	-0-	-1064 B	-0-	138	1	1721	2	Y	20	43	1			26
							22	9									
04	2220	X	1259	-0-	-961 B	-0-	72	1	1174	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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

12	155	N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	70	1	1528	2	Y	31	29	1	5	8	67
							34	9									
01	1426	N	1216	-0-	-210 B	-0-	52	1	1135	2	Y	26	28	1			65
							29	9									
02	1428	N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					Y	4	29	1			40
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-	17	1			23
04	1170	N	998	-0-	-172 B	-0-	43	1	942	2	Y	12	10	1	1	8	24
							13	9									
*05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	106	1	2314	2	Y	27	18	1			33
							30	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

12	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	76	1	1654	2	Y	26	32	1	7	8	66
							29	9									
01	1736	N	1693	-0-	-43 B	-0-	74	1	1598	2	Y	19	27	1			58
							21	9									
02	1764	N	1496	-0-	-268 B	-0-	65	1	1417	2	Y	13	26	1			45
							14	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	93	1	2032	2	Y	23	24	1			44
							25	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	82	1	1774	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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 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
12	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	70	1	1520	2	Y	13	3	1	7	8	9
							14	9									
01	1581	N	1284	-0-	-297 B	-0-	56	1	1222	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
02	1792	N	1006	-0-	-786 B	-0-	44	1	958	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	1612	N	358	-0-	-1254 B	-0-	15	1	335	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	83	1	1813	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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

12	1240	N	976	-0-	-264 B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106 B	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			Y	-0-					52
01	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					52
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1206	2	3	9	Y	3					55
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1634	2	17	9	Y	15					70
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

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	178	2	120	9	Y	109	83	1			26
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					26
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			Y	-0-					26
03	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			Y	-0-					26
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

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

12	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			Y	-0-					47
01	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1405	2	77	9	Y	70					117
02	1120	N	865	-0-	-255 B	-0-	865	2			Y	-0-					117
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1526	2	84	9	Y	76					193
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	76	1	1649	2	Y	12	7	1			20
							13	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	60	1	1309	2	Y	12	9	1			23
							13	9									
02	1372	N	1352	-0-	-20 B	-0-	59	1	1283	2	Y	9	11	1			21
							10	9									
03	1519	N	1427	-0-	-92 B	-0-	62	1	1347	2	Y	16	13	1			24
							18	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	69	1	1507	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									

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
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	65	1	1411	2	Y	25	14	1	7	8	36
							28	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	62	1	1339	2	Y	18	15	1			39
							20	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	48	1	1041	2	Y	14	18	1			35
							15	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	69	1	1508	2	Y	23	20	1			38
							25	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	59	1	1289	2	Y	22	21	1	2	8	37
							24	9									
*05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	62	1	1354	2	Y	20	20	1			37
							22	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
12	2201	N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1649	-0-	-199 B	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	64	1	1386	2	Y	5	2	1	3	8	6
							6	9									
01	1519	N	1442	-0-	-77 B	-0-	63	1	1375	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31 B	-0-	56	1	1227	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	1457	N	1363	-0-	-94 B	-0-	60	1	1297	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1410	N	1376	-0-	-34 B	-0-	60	1	1310	2	Y	5	4	1	1	8	7
							6	9									
05	1426	N	1307	-0-	-119 B	-0-	57	1	1247	2	Y	3	4	1			6
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	686	-0-		-1391	B	-0-		64	1	612	2	Y	9	35	1	2	8	6
										10	9									
01	2077	N	1284	-0-		-793	B	-0-		81	1	1185	2	Y	16					22
										18	9									
02	1708	N	1369	-0-		-339	B	-0-		101	1	1247	2	Y	19					41
										21	9									
03	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1035	2	Y	18	37	1			22
										20	9									
04	1486	N	1486	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1390	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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	496	-0-		-620	B	-0-		47	1	443	2	Y	5	24	1	1	8	3
										6	9									
01	1271	N	1128	-0-		-143	B	-0-		72	1	1048	2	Y	7					10
										8	9									
02	1329	N	1329	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1220	2	Y	9					19
										10	9									
03	767	N	767	-0-		-0-	B	-0-		56	1	702	2	Y	8	17	1			10
										9	9									
04	1128	N	1128	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1059	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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1184	-0-		-273	B	-0-		51	1	1108	2	Y	23	36	1			17
										25	9									
01	1147	N	1082	-0-		-65	B	-0-		47	1	1013	2	Y	20					37
										22	9									
02	1260	N	987	-0-		-273	B	-0-		42	1	923	2	Y	20	36	1			21
										22	9									
03	1340	N	1340	-0-		-0-	B	-0-		58	1	1263	2	Y	17					38
										19	9									
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

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-		-35	B	-0-		34	1	729	2	Y	7	8	1			5
										8	9									
01	744	N	724	-0-		-20	B	-0-		32	1	686	2	Y	5					10
										6	9									
02	700	N	578	-0-		-122	B	-0-		25	1	546	2	Y	6	10	1			6
										7	9									
03	775	N	759	-0-		-16	B	-0-		33	1	720	2	Y	5					11
										6	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

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
12	2015	N	2001	-0-		-14	B	-0-	88	1	1905	2	Y	7	2	1	3	8	6
									8	9									
01	2046	N	1958	-0-		-88	B	-0-	86	1	1866	2	Y	5	3	1			8
									6	9									
02	1820	N	1580	-0-		-240	B	-0-	69	1	1508	2	Y	3	4	1			7
									3	9									
03	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-	96	1	2080	2	Y	5	4	1			8
									6	9									
04	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1908	2	Y	6	5	1	1	8	8
									7	9									
*05	1821	N	1821	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1737	2	Y	4	4	1			8
									4	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. 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
12	1395	N	1028	-0-		-367	B	-0-	45	1	968	2	Y	14	10	1	1	8	11
									15	9									
01	1147	N	955	-0-		-192	B	-0-	41	1	899	2	Y	14					25
									15	9									
02	1036	N	774	-0-		-262	B	-0-	34	1	733	2	Y	6					31
									7	9									
03	2212	N	2212	-0-		-0-	B	-0-	97	1	2103	2	Y	11	27	1			15
									12	9									
04	2021	N	2021	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1919	2	Y	13					28
									14	9									
05	868	N	114	-0-		-754	B	-0-	5	1	107	2	Y	2					30
									2	9									

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. 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
12	2852	X	2813	-0-		-39	B	-0-	123	1	2680	2	Y	9	5	1	4	8	5
									10	9									
01	2892	X	2892	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2758	2	Y	6					11
									7	9									
02	2576	X	2291	-0-		-285	B	-0-	101	1	2187	2	Y	3					14
									3	9									
03	2862	N	2862	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2729	2	Y	6	13	1			7
									7	9									
04	2760	N	2642	-0-		-118	B	-0-	116	1	2518	2	Y	7	1	8			13
									8	9									
05	2542	N	229	-0-		-2313	B	-0-	10	1	218	2	Y	1					14
									1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

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
12	1023	N	1001	-0-		-22	B	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-		-0-	B	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

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
12	589	N	501	-0-		-88	B	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-		-20	B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-		-9	B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-		-17	B	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

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
12	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	82	1	1782	2	Y	10	9	1	3	8	5
							11	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	72	1	1555	2	Y	5					10
							6	9									
02	1512	N	1350	-0-	-162 B	-0-	59	1	1284	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	1674	N	1348	-0-	-326 B	-0-	59	1	1283	2	Y	5					11
							6	9									
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

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

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
12	2418	N	1447	-0-	-971 B	-0-	63	1	1372	2	Y	11	42	1	2	8	12
							12	9									
01	2108	N	1976	-0-	-132 B	-0-	86	1	1878	2	Y	11					23
							12	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1432	2	Y	5					28
							6	9									
03	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	62	1	1353	2	Y	8	24	1			12
							9	9									
04	1920	N	1657	-0-	-263 B	-0-	72	1	1574	2	Y	10					22
							11	9									
05	1674	N	129	-0-	-1545 B	-0-	6	1	122	2	Y	1					23
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1107	-0-	-226 B	-0-	49	1	1055	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	58	1	1256	2	Y	3					5
							3	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	55	1	1201	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	54	1	1178	2	Y	2					5
							2	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	102	1	2211	2	Y	10	18	1	3	8	5
							11	9									
01	2635	N	1807	-0-	-828 B	-0-	79	1	1721	2	Y	6					11
							7	9									
02	2380	N	1408	-0-	-972 B	-0-	62	1	1339	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	2325	N	1645	-0-	-680 B	-0-	72	1	1567	2	Y	5					11
							6	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			Y	-0-	102	1			21
01	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			Y	-0-					21
02	644	N	533	-0-	-111 B	-0-	533	2			Y	-0-					21
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			Y	-0-					21
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

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	98	1	2126	2	Y	21	28	1	8	8	10
							23	9									
01	1829	N	1803	-0-	-26 B	-0-	79	1	1711	2	Y	12					22
							13	9									
02	1652	N	1255	-0-	-397 B	-0-	55	1	1188	2	Y	11	21	1			12
							12	9									
03	1829	N	1161	-0-	-668 B	-0-	51	1	1099	2	Y	10					22
							11	9									
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

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

12	4836	X	4718	-0-	-118 B	-0-	205	1	4455	2	Y	53	87	1			39
							58	9									
01	4836	X	4669	-0-	-167 B	-0-	203	1	4415	2	Y	46					85
							51	9									
02	4368	X	3717	-0-	-651 B	-0-	161	1	3504	2	Y	47	83	1			49
							52	9									
03	4743	X	4674	-0-	-69 B	-0-	204	1	4428	2	Y	38					87
							42	9									
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

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

12	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	190	1	4140	2	Y	30	9	1	16	8	12
							33	9									
01	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	179	1	3898	2	Y	16					28
							18	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	144	1	3138	2	Y	7					35
							8	9									
03	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	187	1	4058	2	Y	13	31	1			17
							14	9									
04	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	164	1	3557	2	Y	17	2	8			32
							19	9									
05	1829	X	313	-0-	-1516 B	-0-	14	1	297	2	Y	2					34
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	152	1	3297	2	Y	33	15	1	15	8	16
							36	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	141	1	3072	2	Y	20					36
							22	9									
02	2856	X	2282	-0-	-574 B	-0-	100	1	2172	2	Y	9					45
							10	9									
03	3162	X	3002	-0-	-160 B	-0-	131	1	2853	2	Y	16	40	1			21
							18	9									
04	3060	X	2892	-0-	-168 B	-0-	126	1	2742	2	Y	22	2	8			41
							24	9									
05	3162	X	262	-0-	-2900 B	-0-	11	1	248	2	Y	3					44
							3	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	10	1	213	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	165	2	Y	3					4
							3	9									
02	196	N	168	-0-	-28 B	-0-	7	1	158	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	Y	4					5
							4	9									
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	7	1	161	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	186	N	28	-0-	-158 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					4

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

12	4092	X	3268	-0-	-824 B	-0-	143	1	3102	2	Y	21	103	1	9	8	21
							23	9									
01	4092	X	1360	-0-	-2732 B	-0-	59	1	1287	2	Y	13					34
							14	9									
02	3696	X	1685	-0-	-2011 B	-0-	74	1	1604	2	Y	6					40
							7	9									
03	3782	X	1246	-0-	-2536 B	-0-	54	1	1180	2	Y	11	35	1			16
							12	9									
04	3570	X	1629	-0-	-1941 B	-0-	71	1	1544	2	Y	13	1	8			28
							14	9									
05	3255	X	558	-0-	-2697 B	-0-	24	1	532	2	Y	2					30
							2	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

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1					8
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1					9
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					9
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					9

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

12	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3350	2	36	9	Y	33					40
01	3534	#	3421	-0-	-113	-0-	3371	2	50	9	Y	45					85
02	3192	#	2260	-0-	-932	-0-	2230	2	30	9	Y	27	104	1			8
03	3534	#	3144	-0-	-390	-0-	3104	2	40	9	Y	36					44
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
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
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					7
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	Y	4					11
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	2	1			9
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					10
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1010	2	24	9	N	22					88
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	997	2	63	9	N	57					145
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	729	2	22	9	N	20					165
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	991	2	8	9	N	7					172
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

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	N	22					157
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	168	1			19
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	895	2	14	9	N	13					32
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1217	2	13	9	N	12					44
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

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

12	2522		2522	-0-	-0-	-0-	2518	2	4	9	N	4					24
01	1885		1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	N	13					37
02	168		103	-0-	-65	-0-	101	2	2	9	N	2					39
03	2698		2698	-0-	-0-	-0-	2675	2	23	9	N	21					60
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					26
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					26
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					26
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					26

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					4
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	370	2	187	9	N	170	174	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					3
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3
*04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					3
*05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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, 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					28
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					28
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					28
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					28
04	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	1490	2			N	-0-					28
05	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					28

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					84
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					84
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					84
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					84
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 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
12	SWR 10		619	-0-	619	140167	578	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	SWR 10		501	-0-	501	140668	501	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		645	-0-	645	141313	645	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		103	-0-	103	141416	42	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
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-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 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
12	2790	X	1974	-0-	-816	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1573	-0-	-1217	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1058	-0-	-1126	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1219	-0-	-796	-0-	1034	2	185	9	N	168	168	1			-0-
04	1920	X	905	-0-	-1015	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	841	3	33	9	N	30					95
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					95
02	812	N	63	-0-	-749	-0-	63	3			N	-0-					95
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					95
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					95
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2921	-0-	-1016	-0-	248	1	2597	3	N	69	126	1			70
							76	9									
01	3875	X	3092	-0-	-783	-0-	239	1	2755	3	N	89					159
							98	9									
02	3388	X	2360	-0-	-1028	-0-	160	1	2134	3	N	60					219
							66	9									
03	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	248	1	2406	3	N	68					287
							75	9									
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									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 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
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	116 46	1 9	2247	2	Y	42	41	1			4
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	119 42	1 9	2188	2	Y	38	40	1			2
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	94 40	1 9	1831	2	Y	36	34	1			4
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112 41	1 9	2180	2	Y	37	37	1			4
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	105 28	1 9	2147	2	Y	25	26	1			3
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	113 21	1 9	2149	2	Y	19	20	1			2

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1345	-0-	-453	-0-	30	1	1256	2	Y	54	81	1			8
							59	9									
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	64	1	2734	2	Y	105	70	1			43
							116	9									
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	19	1	1147	2	Y	46	61	1			28
							51	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	2	Y	67	83	1			12
							74	9									
04	2310	N	1670	-0-	-640	-0-	39	1	1553	2	Y	71	49	1			34
							78	9									
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	2	Y	98	95	1			37
							108	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

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		965	-0-	965	965	23	1	942	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4303	3	19	9	Y	17	20	1			7
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3733	3	44	9	Y	40	35	1			12
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3732	3	18	9	Y	16	17	1			11
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4029	3	37	9	Y	34	43	1			2
04	3900	X	3611	-0-	-289	-0-	3579	3	32	9	Y	29	30	1			1
05	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3769	3	39	9	Y	35	36	1			-0-

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

12	248	N	132	-0-	-116	-0-	128	2	4	9	Y	4					15
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	Y	6					21
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	Y	6	13	1			14
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	13	1			3
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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					137
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					137
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					138
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					140
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

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

12	14B	DENY	562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					28
01	14B	DENY	719	-0-	719	1281	719	2			N	-0-					28
02	14B	DENY	386	-0-	386	1667	386	2			N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1667					N	-0-					28
04		1667	-0-	-0-	-1667	-0-					N	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1960	-0-	1960	1960	1960	2			N	-0-					191
01	3405		1445	-0-	-1960	-0-	1445	2			N	-0-					191
02	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					191
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					191
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			N	-0-					191
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

12	14B2 EXT		4376	-0-	4376	9717	4376	2			N	-0-					108
01	5250		4702	-0-	-548	9169	4702	2			N	-0-					108
02	7000		3225	-0-	-3775	5394	3225	2			N	-0-					108
03	7750		4651	-0-	-3099	2295	4651	2			N	-0-					108
04	6843		4548	-0-	-2295	-0-	4548	2			N	-0-					108
05	4712	#	4523	-0-	-189	-0-	4523	2			N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

12	14B2 EXT		2579	-0-	2579	B	2782	2579	2			N	-0-				5
01	0		9807	-0-	9807	B	12589	9807	2			N	-0-				5
02	0		7038	-0-	7038	B	19627	7038	2			N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19627																	
03	217		9699	-0-	9482	B	29109	9699	2			N	-0-				5
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

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					17
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					17
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					17
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					88
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					88
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					88
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					88
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					88
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1036	-0-	-252	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					148
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					148
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					148
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3314	X	3228	-0-	-86	-0-	3172	3	56	9	N	51					111
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3165	3	30	9	N	27					138
02	2688	X	1717	-0-	-971	-0-	1717	3			N	-0-					138
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3205	3	11	9	N	10					148
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					56
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					56
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					56
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					56
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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
12	14B2 EXT		615	-0-	615	688	615	2			N	-0-					375
01	688	X	-0-	-0-	-688	-0-					N	-0-					375
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					375
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					375
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		140	-0-	140	161	140	2			N	-0-					209
01	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					209
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					209
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					209

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					76
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					76
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					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
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					52
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					52
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					52
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					52
04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			N	-0-					52
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					52

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					87
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					87
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

12	14B2	EXT	2817	-0-	2817	4757	2817	2			N	-0-					53
01	5250		2408	-0-	-2842	1915	2408	2			N	-0-					53
02	3773	R	1858	-0-	-1915	-0-	1858	1			N	-0-					53
03	2462	R	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					53
04	2730	#	2727	-0-	-3	-0-	2727	2			N	-0-					53
05	2821	#	2245	-0-	-576	-0-	2245	2			N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2		N	-0-			-0-
01	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	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
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-

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
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-

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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					50
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					50
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					50
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					50
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					50
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					42
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					42
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					42
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					42
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					42
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					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
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					68
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					68
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					68
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					68
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					68
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					68

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
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					72
01	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	72	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15792 01/29/2021

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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-

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

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	4	4	8			-0-
05	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

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 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
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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

12	14B	DENY	-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

12	527	X	150	-0-	-377	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			20
01	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					20
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	496	X	30	-0-	-466	-0-	30	2			Y	-0-					20
04	480	X	29	-0-	-451	-0-	29	2			Y	-0-					20
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					13
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					13
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	930	2	88	9	Y	80					127
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			Y	-0-					127
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					127
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	912	2	116	9	Y	105	168	1			64
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					64
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					64

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	166	1	888	2	N	-0-					15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	220	1	1049	2	N	-0-					15
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	151	1	828	2	N	-0-					15
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	221	1	1098	2	N	116					131
							128	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	248	1	1337	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	265	1	1195	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	192	1	1087	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	219	1	1018	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

12	3100	N	4738	-0-	1638	11732	743	1	3980	2	Y	14	14	8			20
							15	9									
01	3100	N	4858	-0-	1758	13490	879	1	3968	2	Y	10	10	8			20
							11	9									
02	16999	X	3509	-0-	-13490	-0-	558	1	2950	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	6231	X	2966	-0-	-3265	-0-	506	1	2457	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
04	5640	X	4787	-0-	-853	-0-	561	1	4200	2	Y	24	2	8			42
							26	9									
*05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	709	1	4598	2	Y	3	3	8			42
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	3100	N	4308	-0-	1208	1208	4279	2	29	9	Y	26	26	8			49
01	3100	N	3845	-0-	745	1953	3844	2	1	9	Y	1	1	8			49
02	4763	X	2810	-0-	-1953	-0-	2810	2			Y	-0-					49
03	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			49
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

12	14B DENY		3720	-0-	3720	4995	577	1	3091	2	Y	47	47	8			-0-
							52	9									
01	14B2 EXT		3735	-0-	3735	8730	659	1	2979	2	Y	88	88	8			-0-
							97	9									
02	14B2 EXT		2593	-0-	2593	11323	400	1	2180	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	15134	X	3811	-0-	-11323	-0-	652	1	3145	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	474	1	3526	2	Y	17	7	8			10
							19	9									
*05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	519	1	3363	2	Y	7	7	8			10
							8	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	913	1	4898	2	Y	30	30	8			20
							33	9									
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1024	1	4611	2	Y	23	23	8			20
							25	9									
02	7588	X	4390	-0-	-3198	-0-	654	1	3733	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
03	8215	X	5360	-0-	-2855	-0-	861	1	4490	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	589	N	467	-0-	-122	-0-	59	1	408	2	N	-0-					153
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	64	1	348	2	N	-0-					153
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	83	1	523	2	N	-0-					153
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	60	1	349	2	N	-0-					153
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	3100	N	3931	-0-	831	5720	618	1	3313	2	Y	-0-	3	1			1
01	3100	N	3906	-0-	806	6526	706	1	3200	2	Y	-0-					1
02	9343	X	2817	-0-	-6526	-0-	426	1	2391	2	Y	-0-					1
03	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	714	1	3470	2	Y	-0-					1
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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	162	1	857	2	N	88					100
							97	9									
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	189	1	863	2	N	-0-					100
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	99	1	543	2	N	-0-					100
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	198	1	1058	2	N	-0-					100
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									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05		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

12	837	X	530	-0-	-307	-0-	530	2			Y	-0-					13
01	837	X	761	-0-	-76	-0-	741	2	20	9	Y	18	18	8			13
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					13
03	837	X	811	-0-	-26	-0-	809	2	2	9	Y	2	2	8			13
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	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

12	899	X	659	-0-	-240	-0-	82	1	570	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	899	X	628	-0-	-271	-0-	91	1	494	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
02	812	X	671	-0-	-141	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	139	1	945	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	208	1	1183	2	N	17					67
							19	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	281	1	1307	2	N	-0-					67
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	170	1	883	2	N	-0-					67
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	250	1	1166	2	N	-0-					67
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

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					85
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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
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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
12	14B DENY		-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2122	-0-	-978	1	2111	2	11	9	N	10	10	8			39
01	2254	N	2253	-0-	-1	-0-	2253	2			N	-0-					39
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	N	3	3	8			39
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2277	2	35	9	N	32	9	8			62
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1875	2	45	9	N	41	41	8			15
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2					17
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			17
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	N	9	9	8			17
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3810	2	48	9	N	44	34	8			40
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					40
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2925	2	1	9	N	1	1	8			40
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60	15	8			85
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

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
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4541	2	28	9	Y	25	25	8			15
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					15
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	9	Y	2	2	8			15
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4737	2	51	9	Y	46	4	8			57
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

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
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	592	2	2	9	N	2					96
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					107
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	970	2	43	9	N	39					146
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1277	2	30	9	N	27	156	1			17
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	4123	X	2890	-0-	-1233	-0-	2890	2			Y	-0-					37
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					37
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					37
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			Y	-0-					37
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					37
05	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	2393	2			Y	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	495	1	1477	2	Y	10					44
							11	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	425	1	1331	2	Y	19					63
							21	9									
02	1876	N	1223	-0-	-653	-0-	228	1	973	2	Y	20					83
							22	9									
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	296	1	1256	2	Y	15	79	1			19
							17	9									
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									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	238	1	710	2	Y	4					17
							4	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	319	1	999	2	Y	7					24
							8	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	279	1	1192	2	Y	8					32
							9	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	287	1	1216	2	Y	3	30	1			5
							3	9									
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									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 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
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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

12	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	534	1	1593	2	Y	10					39
							11	9									
01	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	499	1	1561	2	Y	16					55
							18	9									
02	1904	N	1260	-0-	-644	-0-	235	1	1004	2	Y	19					74
							21	9									
03	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	295	1	1250	2	Y	10	70	1			14
							11	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	3928	-0-	828	828	143	1	3785	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 #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	3100	N	4948	-0-	1848	1848	164 430	1 9	4354	2	Y	391	385	1			25

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	7561	-0-	4461	4461	275	1	7286	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 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
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	310	1	8194	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	5554	-0-	2454	2454	202	1	5352	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	3417	-0-	317	317	124	1	3293	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	122	1	3217	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	5510	-0-	2410	2410	201	1	5309	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	3780	-0-	680	680	138	1	3642	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	3100	N	3477	-0-	377	377	122 130	1 9	3225	2	Y	118	113	1			19

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	3100	N	7910	-0-	4810	4810	287 14	1 9	7609	2	Y	13	13	1			1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	4761	-0-	1661	1661	173	1	4588	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	3372	-0-	272	272	123	1	3249	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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

12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-					20
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					20
02	980	N	610	-0-	-370	-0-	610	2			N	-0-					20
03	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	2			N	-0-					20
04	1110	N	475	-0-	-635	-0-	475	2			N	-0-					20
05	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					59
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					61
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					63
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					65
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	240	1	2539	2	N	39	66	1			59
							43	9									
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	396	1	2582	2	N	-0-					59
02	2604	N	2270	-0-	-334	-0-	322	1	1948	2	N	-0-					59
03	3100	N	3185	-0-	85	85	211	1	2858	2	N	105	164	1			-0-
							116	9									
04	3000	N	3247	-0-	247	332	297	1	2834	2	N	105	58	1			48
							116	9									
*05	3100	N	3128	-0-	28	360	220	1	2856	2	N	47					95
							52	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					122
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					122
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	2			N	-0-					122
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					122
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					122
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	2	N	-0-					116
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-					116
02	1260	N	914	-0-	-346	-0-	66	1	848	2	N	-0-					116
03	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	57	1	1003	2	N	-0-					116
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-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-

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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 101	1 9	107	2	N	92	171	1			160
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					160
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 36	1 9	101	2	N	33	148	1			45
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7 36	1 9	128	2	N	33					78
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1054	X	262	-0-	-792	-0-	262	2			N	-0-					100
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					100
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					100
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					100
04	840	X	41	-0-	-799	-0-	41	2			N	-0-					100
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					60
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			N	-0-					60
02	1652	N	1311	-0-	-341	-0-	1311	2			N	-0-					60
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					60
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					60
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					31
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					31
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					31
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					31
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					31
05	992	N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					31

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	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

12	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1437 3	23 9	N	21			155
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1203 3	24 9	N	22			177
02	1344 N	1063	-0-	-281	-0-	1061 3	2 9	N	2			179
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1456 3	19 9	N	17	171 1		25
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			25
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			25

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	2	156	9	N	142					172
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

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

12	682	N	533	-0-	-149	-0-	73	1	460	2	N	-0-					95
01	589	N	458	-0-	-131	-0-	63	1	395	2	N	-0-					95
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	59	1	345	2	N	-0-					95
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	48	1	307	2	N	20					115
							22	9									
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	48	1	316	2	N	2					117
							2	9									
05	434	N	4	-0-	-430	-0-	2	2	2	9	N	2					119

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 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
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	322	1	1121	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	361	1	1375	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	716	-0-	-656	-0-	172	1	544	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	350	1	1324	2	N	-0-			-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3575	X	3013	-0-	-562	-0-	359	1	2654	2	N	-0-			-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	354	1	2837	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-			-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	355	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	796	-0-	-1244	-0-	121	1	675	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A 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
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-

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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	166	1	747	2	N	-0-			-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	159	1	715	2	N	-0-			-0-
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	133	1	659	2	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	167	1	799	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	559	1	1946	2	N	-0-			-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	526	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	1947	-0-	-377	-0-	467	1	1480	2	N	-0-			-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	536	1	2028	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	202	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	199	1	891	2	N	-0-			-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	154	1	767	2	N	-0-			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	202	1	963	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	252	1	1133	2	N	-0-			-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	242	1	1086	2	N	-0-			-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	193	1	958	2	N	-0-			-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1199	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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-

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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					124
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6					130
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					130
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					130
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					130
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					130

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
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					39
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					39
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	539	2			N	-0-					39
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					39
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					39
05	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	46 78	1 9	3110	2	Y	71	80	1			23
01	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	44 89	1 9	2909	2	Y	81	85	1			19
02	2772	X	1938	-0-	-834	-0-	26 73	1 9	1839	2	Y	66	63	1			22
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	47 89	1 9	3273	2	Y	81	66	1			37
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	45 81	1 9	3002	2	Y	74	97	1			14
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1016	-0-	-272	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					56
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					56
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					56
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					56
04	870	N	10	-0-	-860	-0-	10	2			N	-0-					56
05	899	N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-					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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					71
01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2845	2			Y	-0-					71
02	2604	N	2160	-0-	-444	-0-	2160	2			Y	-0-					71
03	2883	N	2639	-0-	-244	-0-	2639	2			Y	-0-					71
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

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
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-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3286	#	2590	-0-	-696	-0-	2538	2	52	9	N	47	47	0			-0-
01	3286	#	2360	-0-	-926	-0-	2297	2	63	9	N	57	57	0			-0-
02	2688	#	2082	-0-	-606	-0-	1957	2	125	9	N	114	114	0			-0-
03	2976	#	236	-0-	-2740	-0-	216	2	20	9	N	18	18	0			-0-
04	2550	#	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2604	#	NO RPT	-0-	-2604	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
05	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

12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					178
01	3627	X	1119	-0-	-2508	-0-	1119	3			N	-0-					178
02	3276	X	1290	-0-	-1986	-0-	1290	3			N	-0-					178
03	3503	X	1519	-0-	-1984	-0-	1519	3			N	-0-					178
04	3360	X	175	-0-	-3185	-0-	175	3			N	-0-					178
05	2542	X	1398	-0-	-1144	-0-	1398	3			N	-0-					178

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
12	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					25
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					25
02	2548	N	2438	-0-	-110	-0-	2438	2			N	-0-					25
03	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					25
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			23
01	14B DENY	15	-0-	15	2053	15	2		N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			23

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	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

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					24
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					24
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					24
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					24
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1361	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1440	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6148	2	29	9	Y	26	23	1			20
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6042	2	34	9	Y	31	24	1			27
02	5068	X	3822	-0-	-1246	-0-	3792	2	30	9	Y	27	28	1			26
03	6169	X	5687	-0-	-482	-0-	5640	2	47	9	Y	43	27	1			42
*04	5970	X	5323	-0-	-647	-0-	5299	2	24	9	Y	22	24	1			40
05	6169	X	5619	-0-	-550	-0-	5578	2	41	9	Y	37	27	1			49

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

12	T. A.		1879	-0-	1879	1879	1860	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1879					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1879					Y	-0-	4	1			-0-
03	1879	X	-0-	-0-	-1879	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

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-

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
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7031	3	35	9	Y	32	42	1			48
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4671	3	44	9	Y	40	60	1			28
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4593	3	58	9	Y	53					81
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7024	3	67	9	Y	61	66	1			76
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					1
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	3	7	9	Y	6	3	1			4
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	927	3	8	9	Y	7					11
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	984	3	9	9	Y	8	9	1			10
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	226	1	1424	2	N	-0-					81
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	226	1	1416	2	N	-0-					81
02	1428	N	1212	-0-	-216	-0-	177	1	1035	2	N	-0-					81
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	212	1	1353	2	N	69					150
							76	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	20					170
							22	9									
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	243	1	1367	2	N	15					185
							17	9									

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	334	1	2103	2	N	47					89
							52	9									
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	333	1	2083	2	N	-0-					89
02	2184	N	1688	-0-	-496	-0-	242	1	1413	2	N	30					119
							33	9									
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	305	1	1943	2	N	92	159	1			52
							101	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					70
01	2170	N	1145	-0-	-1025	-0-	1145	2			N	-0-					70
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					70
03	1674	N	624	-0-	-1050	-0-	624	2			N	-0-					70
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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

12	4774	X	3277	-0-	-1497	-0-	3268	2	9	9	Y	8					25
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6013	2	3	9	Y	3	19	1			9
02	5348	X	4520	-0-	-828	-0-	4520	2			Y	-0-					9
03	5642	X	4931	-0-	-711	-0-	4921	2	10	9	Y	9					18
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7721	2	8	9	Y	7	17	1			8
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					8

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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	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

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	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
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
12	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3156	2	30	9	Y	27	70	1			2
01	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3015	2	4	9	Y	4					6
02	2884	X	2626	-0-	-258	-0-	2626	2			Y	-0-					6
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3309	2	36	9	Y	33					39
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3187	2	32	9	Y	29					68
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	4526	X	3185	-0-	-1341	-0-	3182	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	5208	X	5193	-0-	-15	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	4760	X	2969	-0-	-1791	-0-	2961	2	8	9	Y	7					10
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5749	2	7	9	Y	6	9	1			7
04	4950	X	4540	-0-	-410	-0-	4533	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	939	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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		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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

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	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

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	2	19	9	Y	17	16	1			4
01	1147	N	412	-0-	-735	-0-	400	2	12	9	Y	11	6	1			9
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	340	2	3	9	Y	3	11	1			1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

12	5487	X	703	-0-	-4784	-0-	16 26	1 9	661	2	Y	24	23	1			6
01	5146	X	461	-0-	-4685	-0-	438	2	23	9	Y	21	16	1			11
02	3024	X	215	-0-	-2809	-0-	215	2			Y	-0-	11	1			-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

12	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	483	2	N	18					20
							20	9									
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	10	1	462	2	N	-0-					20
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	58	1	264	2	N	-0-					20
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					20
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									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	2	N	-0-					143
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					143
02	2016	N	462	-0-	-1554	-0-	33	1	429	2	N	-0-					143
03	2325	N	226	-0-	-2099	-0-	13	1	213	2	N	-0-					143
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

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	2	N	31					212
							34	9									
01	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	97	1	1418	2	N	-0-					212
02	1764	N	1670	-0-	-94	-0-	121	1	1549	2	N	-0-					212
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	97	1	1685	2	N	-0-	174	1			38
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									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					2
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	2			N	-0-					2
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					2
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					2
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

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-	6	1			5
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	2	1			3
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	2			Y	-0-	2	1			1
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	5249	3	Y	3	4	1			4
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	6160	3	Y	5	4	1			5
02	4256 X	4025	-0-	-231	-0-	43 1	1 9	3981	3	Y	1					6
03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	6024	3	Y	1					7
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 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
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3398	3	15	9	Y	14	18	1			21
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3333	3	19	9	Y	17	26	1			12
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	2488	3	25	9	Y	23					35
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3342	3	29	9	Y	26	28	1			33
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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	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

12	651	N	553	-0-	-98	-0-	7	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	6	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	347	-0-	-213	-0-	4	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	40	1	3124	3	Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	44	1	3559	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2323	-0-	-1569	-0-	25	1	2298	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	45	1	3533	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	1044	3	4	9	Y	4	5	1			6
01	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1004	3	7	9	Y	6	8	1			4
02	980	N	743	-0-		-237	-0-	735	3	8	9	Y	7					11
03	1054	N	849	-0-		-205	-0-	840	3	9	9	Y	8	9	1			10
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1043	-0-		-73	-0-	1037	3	6	9	Y	5	7	1			8
01	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	1189	3	6	9	Y	5	9	1			4
02	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1522	3	7	9	Y	6					10
03	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1			10
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	36	1	2829	3	N	-0-					99
01	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	25	1	2036	3	N	-0-					99
02	2156	X	1589	-0-	-567	-0-	17	1	1572	3	N	-0-					99
03	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	16	1	1289	3	N	-0-					99
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

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
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3188	3	6	9	Y	5	15	1			6
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	9	Y	3					9
02	2884	X	1872	-0-	-1012	-0-	1866	3	6	9	Y	5					14
03	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3152	3	24	9	Y	22	21	1			15
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1947	3	7	9	Y	6	18	1			7
01	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1914	3	3	9	Y	3					10
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1352	3	6	9	Y	5					15
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	3	23	9	Y	21	21	1			15
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					73
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					73
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					73
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					73

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	475	2	41	9	N	37	37	0			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	N	30	30	0			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	N	8	8	0			-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

12	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	135 42	1 9	3091	2	N	38	129	1			23
01	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	155 8	1 9	3814	2	N	7					30
02	3696	X	2989	-0-	-707	-0-	115 6	1 9	2868	2	N	5					35
03	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	130 6	1 9	3458	2	N	5					40
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150 9	1 9	4360	2	N	8					48
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	150 10	1 9	3946	2	N	9					57

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

12	14B	DENY	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	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

12	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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

12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1764	2	20	9	N	18					106
01	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1869	2	20	9	N	18					124
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1459	2	13	9	N	12					136
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2117	2	28	9	N	25					161
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					144
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					144
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	926	2			N	-0-					144
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					144
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					144
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					144

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
12	14B2 EXT		4356	-0-	4356	4653	4356	2			N	-0-					48
01	7845	X	3192	-0-	-4653	-0-	3169	2	23	9	N	21					69
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					74
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4					78
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					152
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1					153
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					153
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					156
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					156
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					156

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

12	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2255	2	9	9	N	8					91
01	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2068	2	19	9	N	17					108
02	2156	N	1808	-0-	-348	-0-	1791	2	17	9	N	15					123
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	2	13	9	N	12					135
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	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

12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	N	3					154
01	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2503	2	3	9	N	3					157
02	2324	N	1897	-0-	-427	-0-	1891	2	6	9	N	5					162
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	N	6					168
04	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	2			N	-0-					168
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					168

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

12	3100	N	3111	-0-	11	11	355	1	2733	2	N	21	23	1			7
							23	9									
01	2809	X	2798	-0-	-11	-0-	342	1	2432	2	N	22	24	1			5
							24	9									
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	217	1	1505	2	N	19	18	1			6
							21	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	345	1	2122	2	N	22	18	1			10
							24	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	304	1	1646	2	N	21	27	1			4
							23	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	858	-0-	-1219	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	20	-0-	-1990	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	472	1	2849	2	Y	33	8	8			114
							36	9									
01	3906	X	2614	-0-	-1292	-0-	409	1	2187	2	Y	16					130
							18	9									
02	3528	X	1867	-0-	-1661	-0-	288	1	1494	2	Y	77					207
							85	9									
03	3906	X	1458	-0-	-2448	-0-	421	1	998	2	Y	35	235	1			7
							39	9									
04	3210	X	1517	-0-	-1693	-0-	240	1	1277	2	Y	-0-					7
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	37	1	2471	2	Y	181	202	1			58
							199	9									
01	3038	X	2455	-0-	-583	-0-	34	1	2244	2	Y	161	187	1			32
							177	9									
02	2744	X	1479	-0-	-1265	-0-	19	1	1353	2	Y	97	94	1			35
							107	9									
03	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	33	1	2293	2	Y	128	105	1			58
							141	9									
04	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	30	1	1995	2	Y	120	155	1			23
							132	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	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
12	349	N	349	-0-		-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-		-5	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-		-42	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-		-0-	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-		-0-	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	2525	2	11	9	Y	10					48
01	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	2482	2	9	9	Y	8					56
02	2240	N	2100	-0-		-140	-0-	2050	2	50	9	Y	45					101
03	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	2555	2	21	9	Y	19	115	1			5
04	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	2481	2	3	9	Y	3					8
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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		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

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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8990	X	39	-0-	-8951	-0-	32	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	8246	X	33	-0-	-8213	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	364	1	2899	2	N	126	172	1			58
							139	9									
01	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	328	1	1344	2	N	132	132	1			58
							145	9									
02	2604	X	1536	-0-	-1068	-0-	282	1	1168	2	N	78					136
							86	9									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	372	1	3024	2	N	15	128	1			23
							17	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	360	1	2441	2	N	61					84
							67	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					84

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
12	13516	X	10175	-0-	-3341	-0-	151	1	9552	2	N	429	531	1			42
							472	9									
01	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	186	1	13685	2	N	526	503	1			65
							579	9									
02	13020	X	10297	-0-	-2723	-0-	135	1	9760	2	N	365	335	1			95
							402	9									
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	186	1	12631	2	N	612	682	1			25
							673	9									
04	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	180	1	14280	2	N	537	525	1			37
							591	9									
05	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					37

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	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

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	12710	X	6788	-0-	-5922	-0-	6767	2	21	9	N	19	56	1	2	8	75
01	9393	X	5853	-0-	-3540	-0-	5846	2	7	9	N	6	3	8			78
02	8204	X	3908	-0-	-4296	-0-	3894	2	14	9	N	13	3	8			88
03	9083	X	5281	-0-	-3802	-0-	5262	2	19	9	N	17	5	8			100
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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					94
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	3	8	9	N	7					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					101

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					195
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					195
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					195
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					180
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					180
02	392	N	170	-0-	-222	-0-	170	3			N	-0-					180
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					180
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					180
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 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
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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1695	-0-	-1105	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	661	-0-	-2439	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					27
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			Y	-0-					27
02	1932	N	1636	-0-	-296	-0-	1636	2			Y	-0-					27
03	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	1243	2	36	9	Y	33					60
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	43	1			18
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	16	1			2

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 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
12	1922	X	665	-0-	-1257	-0-	665	2			Y	-0-					12
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					12
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					12
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					12
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					12
*05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	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
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					79
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					79
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					79
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	2	68	9	N	62					141
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					141
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					141

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					6
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					6
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					6
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					6
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

12	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					71
01	2852	X	1678	-0-	-1174	-0-	1678	2			N	-0-					71
02	2576	X	1000	-0-	-1576	-0-	1000	2			N	-0-					71
03	2666	X	648	-0-	-2018	-0-	570	2	78	9	N	71					142
04	2580	X	776	-0-	-1804	-0-	776	2			N	-0-					142
05	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	1453	2			N	-0-					142

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			51
01	1488	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			51
02	1344	-0-	-0-	-1344	-0-			N	-0-			51
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	23	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	22	1	1814	3	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	23	1	1849	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	87	1	184	2	N	23					404
							25	9									
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	81	1	217	2	N	-0-	166	1			238
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	77	1	175	2	N	-0-					238
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	92	1	216	2	N	-0-					238
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

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

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
12	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	298	1	2341	2	N	39					409
							43	9									
01	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	256	1	2339	2	N	-0-	163	1			246
02	2408	X	2063	-0-	-345	-0-	280	1	1783	2	N	-0-					246
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	308	1	2418	2	N	-0-					246
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	808	1	1711	2	Y	-0-					330
01	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	645	1	1724	2	Y	-0-					330
02	2212	N	1923	-0-	-289	-0-	591	1	1332	2	Y	-0-					330
03	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	710	1	1663	2	Y	-0-					330
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	670	1	1421	2	Y	-0-					347
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	481	1	1285	2	Y	-0-					347
02	1708	X	1273	-0-	-435	-0-	391	1	882	2	Y	-0-					347
03	2077	X	1438	-0-	-639	-0-	430	1	1008	2	Y	-0-					347
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	162 97	1 9	1277	2	N	88					364
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	140	1	1278	2	N	-0-	179	1			185
02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	153	1	975	2	N	-0-					185
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	164	1	1297	2	N	-0-					185
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1220	2	N	-0-					185
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	160 10	1 9	1201	2	N	9					194

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	14B2	EXT	1227	-0-	1227	1227	514	1	713	2	N	-0-					262
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	1556	-0-	1556	1556	1528	2	28	9	N	25					88

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	2	N	-0-					36
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	445	2	N	-0-					36
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	2	N	-0-					36
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	N	-0-					36
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

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	221	1	937	2	N	-0-					292
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	235	1	1137	2	N	-0-					292
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	289	1	968	2	N	-0-					292
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	209	1	845	2	N	-0-					292
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

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	618	1	857	2	N	-0-					83
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									

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	23	2	12	9	Y	11					15
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			7
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	111	2	10	9	Y	9	9	1			7
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

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1374	2	14	9	Y	13	13	1			11
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1349	2	18	9	Y	16	13	1			14
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1023	2	14	9	Y	13	14	1			13
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	2770	1709	2	24	9	Y	22	14	1			21
04	DLQ G-10		1631	-0-	1631	4401	1619	2	12	9	Y	11	12	1			20
05	DLQ G-10		2512	-0-	2512	6913	2480	2	32	9	Y	29	18	1			32

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		113	-0-	113	287	90	2	23	9	Y	21	24	1			8
01	DLQ G-10		42	-0-	42	329	1	2	41	9	Y	37					45
02	446	N	117	-0-	-329	-0-	74	2	43	9	Y	39	45	1			39
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	39	2	80	9	Y	73	62	1			50
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

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1830	2	29	9	Y	26					121
01	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	1605	2	65	9	Y	59					180
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	1527	2	23	9	Y	21	147	1			54
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2024	2	53	9	Y	48					102
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2137	2	72	9	Y	65					167
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2200	2	24	9	Y	22					189

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	994	2	14	9	Y	13	37	1			12
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	983	2	22	9	Y	20					32
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	758	2	15	9	Y	14	25	1			21
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1612	2	17	9	Y	15	20	1			16
*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

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	Y	30	52	1			17
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1766	2	51	9	Y	46					63
02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	1290	2	35	9	Y	32	51	1			44
03	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	1265	2	35	9	Y	32	42	1			34
*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

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-	34	1			13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					13
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	Y	26	20	1			18
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	452	2	34	9	Y	31	23	1			26
02	420	N	220	-0-	-200	-0-	191	2	29	9	Y	26	27	1			25
03	465	N	76	-0-	-389	-0-	53	2	23	9	Y	21	18	1			28
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			18
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			12

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					42
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					42
02	1428	N	1160	-0-	-268	-0-	1154	2	6	9	Y	5	25	1			22
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	Y	18	22	1			18
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

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1522	2	48	9	Y	44	34	1			30
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1338	2	59	9	Y	54	40	1			44
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1265	2	48	9	Y	44	46	1			42
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1563	2	87	9	Y	79	46	1			75
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	41	1			67
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1999	2	73	9	Y	66	48	1			86

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

12	3100	N	3685	-0-	585	1149	3671	2	14	9	Y	13	19	1			16
01	4716	X	3567	-0-	-1149	-0-	3549	2	18	9	Y	16	15	1			17
02	3080	X	2302	-0-	-778	-0-	2289	2	13	9	Y	12	15	1			14
03	3658	X	2682	-0-	-976	-0-	2659	2	23	9	Y	21	14	1			21
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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

12	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2267	2	8	9	Y	7	10	1			9
01	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2145	2	11	9	Y	10	9	1			10
02	2324	N	1950	-0-	-374	-0-	1942	2	8	9	Y	7	9	1			8
03	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1982	2	13	9	Y	12	8	1			12
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

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3317	2	29	9	Y	26	19	1			16
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3142	2	35	9	Y	32	23	1			25
02	2996	X	2343	-0-	-653	-0-	2313	2	30	9	Y	27	27	1			25
03	3348	X	2125	-0-	-1223	-0-	2078	2	47	9	Y	43	27	1			41
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1009	2	2	9	Y	2	8	1			7
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1028	2	4	9	Y	4	5	1			6
02	896	N	643	-0-	-253	-0-	641	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4	3	1			5
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

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	9	1			8
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4162	2	15	9	Y	14	10	1			12
02	T. A.		1612	-0-	1612	1612	1600	2	12	9	Y	11	12	1			11
03	T. A.		3099	-0-	3099	4711	3075	2	24	9	Y	22	13	1			20
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

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	236	2	19	9	Y	17	41	1			13
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	26					39
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	83	2	10	9	Y	9	26	1			22
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	315	2	20	9	Y	18	22	1			18
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-	16	1			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

12	2263	N	1302	-0-	-961	-0-	16 52	1 9	1234	3	Y	47	59	1			57
01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	21 70	1 9	1687	3	Y	64	55	1			66
02	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	14 15	1 9	1301	3	Y	14					80
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	1338	3	Y	15					95
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	20 19	1 9	1638	3	Y	17	60	1			52
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	19 12	1 9	1438	3	Y	11	47	1			16

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	3	2	9	Y	2					10
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			Y	-0-	9	1			1
02	T. A.		328	-0-	328	328	319	3	9	9	Y	8					9
03	T. A.		441	-0-	441	769	427	3	14	9	Y	13	15	1			7
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

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

12	3100	N	3648	-0-	548	548	46 36	1 9	3566	3	Y	33	45	1			41
01	3100	N	3880	-0-	780	1328	47 50	1 9	3783	3	Y	45	39	1			47
02	2800	N	3137	-0-	337	1665	33 10	1 9	3094	3	Y	9					56
03	4856	X	3191	-0-	-1665	-0-	40 13	1 9	3138	3	Y	12					68
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	47 48	1 9	3853	3	Y	44	43	1			69
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	49 75	1 9	3702	3	Y	68	63	1			74

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 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
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1828	3	7	9	Y	6	13	1			6
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1857	3	2	9	Y	2					8
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	3	4	9	Y	4					12
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	3	21	9	Y	19	18	1			13
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

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
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1040	-0-	-2264	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	35	-0-	-3623	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
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-

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
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	217	3	22	9	Y	20	44	1			22
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	236	3	12	9	Y	11					33
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	3	20	9	Y	18					51
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	351	3	78	9	Y	71	71	1			51
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

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
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1464	3	35	9	Y	32					55
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1448	3	22	9	Y	20	51	1			24
02	1204	X	1142	-0-	-62	-0-	1120	3	22	9	Y	20					44
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1627	3	24	9	Y	22	54	1			12
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2287	3	47	9	Y	43					87
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2159	3	53	9	Y	48					135
02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1627	3	11	9	Y	10					145
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2150	3	26	9	Y	24					169
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	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

12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	28	1	2204	3	Y	51	72	1			63
							56	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	23	1	1894	3	Y	70	61	1			72
							77	9									
02	2212	N	1838	-0-	-374	-0-	20	1	1801	3	Y	15					87
							17	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	33	1	2623	3	Y	19					106
							21	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1006	3	14	9	Y	13	48	1			14
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1069	3	7	9	Y	6					20
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	724	3	12	9	Y	11					31
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1092	3	46	9	Y	42	43	1			30
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	4	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	5	1	366	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					120
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					120
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	15	9	Y	14					134
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					134
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					134
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
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-

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
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-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	Y	5	7	1			7
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1432	3	7	9	Y	6	9	1			4
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	1181	3	8	9	Y	7					11
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	Y	8	9	1			10
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

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
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-

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
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2209	3	75	9	Y	68					119
01	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	1932	3	41	9	Y	37	111	1			45
02	2212	N	1766	-0-	-446	-0-	1726	3	40	9	Y	36					81
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2427	3	42	9	Y	38	98	1			21
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

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
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	641	3	1	9	Y	1	27	1			2
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1					3
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	Y	1					4
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	3	7	9	Y	6	6	1			4
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	457	1	2602	2	N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					122
01	589	N	159	-0-	-430	-0-	26	1	133	2	N	-0-					122
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-					122
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					122
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-					122
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	75 101	1 9	12073	2	Y	92	122	1			6
01	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	100 65	1 9	12083	2	Y	59					65
02	10864	X	8797	-0-	-2067	-0-	25 3	1 9	8769	2	Y	3					68
03	12028	X	11746	-0-	-282	-0-	11628	2	118	9	Y	107	164	1			11
04	11640	X	11479	-0-	-161	-0-	11423	2	56	9	Y	51					62
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	7976	2	44	9	Y	40	50	1			44
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7922	2	42	9	Y	38					82
02	7140	X	6010	-0-	-1130	-0-	10	1	6000	2	Y	-0-					82
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7764	2	147	9	Y	134	177	1			39
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8037	2	58	9	Y	53					92
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					92

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
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		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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	Y	10	5	1			7
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	Y	9	13	1			3
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	705	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	Y	12	7	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	2693	2	11	9	Y	10	11	1	2	8	4
01	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2641	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2193	2	8	9	Y	7					11
03	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	2625	2	1	9	Y	1	10	1			2
04	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	2502	2	8	9	Y	7					9
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	3237	2	43	9	Y	39	34	1	21	8	-0-
01	4619	X	1566	-0-	-3053	-0-	1557	2	9	9	Y	8					8
02	4172	X	1266	-0-	-2906	-0-	1262	2	4	9	Y	4					12
03	4619	X	2653	-0-	-1966	-0-	2650	2	3	9	Y	3	13	1			2
04	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	2077	2			Y	-0-					2
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	10	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	795	2	33	9	Y	30	101	1			36
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1343	2	103	9	Y	94	83	1			47
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	1021	2	31	9	Y	28					75
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1208	2	32	9	Y	29	65	1			39
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1042	2	29	9	Y	26	39	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2588	2	64	9	Y	58	124	1	6	8	9
01	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3289	2	21	9	Y	19					28
02	3136	X	2230	-0-	-906	-0-	2149	2	81	9	Y	74					102
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3185	2	54	9	Y	49	129	1			22
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	2	58	9	Y	53					75
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1492	2	58	9	Y	53	67	1			57
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1335	2	77	9	Y	70	91	1			36
02	1428	N	1037	-0-	-391	-0-	959	2	78	9	Y	71					107
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1218	2	92	9	Y	84	103	1			88
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1319	2	77	9	Y	70	91	1			67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2856	2	32	9	Y	29	58	1			7
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8					15
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	Y	30					45
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2441	2	6	9	Y	5	48	1			2
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5					7
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7252	X	3954	-0-	-3298	-0-	3802	2	152	9	Y	138	123	1	15	8	-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3021	2	31	9	Y	28					28
02	14B DENY		2178	-0-	2178	2178	2159	2	19	9	Y	17					45
03	14B DENY		2639	-0-	2639	4817	2494	2	145	9	Y	132	144	1			33
04	14B DENY		1808	-0-	1808	6625	1798	2	10	9	Y	9					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6625					Y	NO RPT					42

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	1430	2	Y	9	7	1	3	8	2
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	1376	2	Y	7	7	1			2
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	15 7	1 9	1108	2	Y	6	6	1			2
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	1643	2	Y	7	6	1			3
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	1477	2	Y	7	9	1			1
05	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
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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	661	2	21	9	Y	19	27	1			9
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	659	2	23	9	Y	21	21	1			9
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	536	2	20	9	Y	18					27
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	26	1			8
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	628	2	28	9	Y	25					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

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	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

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	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

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	6	1	974	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	Y	4					4
							4	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	758	2	Y	-0-					4
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	15	1			1
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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	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
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	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

12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3311	2	12	9	Y	11	9	1	4	8	3
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3975	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	3304	X	2982	-0-	-322	-0-	2974	2	8	9	Y	7					10
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4087	2	3	9	Y	3	10	1			3
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3801	2	10	9	Y	9					12
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					12

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	Y	7					7
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1021	2	25	9	Y	23	22	1			8
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1338	2	36	9	Y	33	33	1			8
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1161	2	29	9	Y	26	16	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	Y	6	15	1	1	8	-0-
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	608	2	3	9	Y	3					3
02	784	N	479	-0-	-305	-0-	478	2	1	9	Y	1					4
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	686	2	36	9	Y	33	20	1			17
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	Y	9					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
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	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3063	2	43	9	Y	39	37	1	1	8	7
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	Y	29	18	1			18
02	1288	X	1168	-0-	-120	-0-	1150	2	18	9	Y	16	26	1			8
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2857	2	42	9	Y	38	37	1			9
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2793	2	33	9	Y	30	18	1			21
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	4061	X	2365	-0-	-1696	-0-	2295	2	70	9	Y	64	177	1	4	8	-0-
01	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1703	-0-	-1657	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					3
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	101	2	3	9	Y	3					6
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3142	2	33	9	Y	30					204
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2861	2	22	9	Y	20	154	1			70
02	3360	X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2			Y	-0-					70
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	2932	2	72	9	Y	65					135
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2814	2	37	9	Y	34	117	1			52
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					52

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	Y	33	73	1	4	8	3
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	1543	2	3	9	Y	3					6
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	2			Y	-0-					6
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	Y	38					44
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1658	2	37	9	Y	34					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1432	2	40	9	Y	36	28	1	6	8	6
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1298	2	24	9	Y	22	10	1			18
02	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1153	2	32	9	Y	29	37	1			10
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	Y	43	43	1			10
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	Y	33	20	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 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
12	1953	X	1076	-0-	-877	-0-	1073	2	3	9	Y	3					10
01	2263	X	96	-0-	-2167	-0-	94	2	2	9	Y	2	8	1			4
02	1540	N	262	-0-	-1278	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	3100	N	5448	-0-	2348	2348	5408	2	40	9	Y	36					40
04	3000	N	3451	-0-	451	2799	3416	2	35	9	Y	32	48	1			24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2799					Y	NO RPT					24

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 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
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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	2016	2	Y	12	8	1	5	8	2
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1972	2	Y	9	9	1			2
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	21 12	1 9	1493	2	Y	11	10	1			3
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	2001	2	Y	11	9	1			5
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	2004	2	Y	10	13	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	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

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	1040	2	Y	9	9	1	1	8	2
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	1019	2	Y	9	9	1			2
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	9 9	1 9	614	2	Y	8	7	1			3
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	579	2	Y	10	8	1			5
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	707	2	Y	9	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	42 88	1 9	2811	2	Y	80	77	1	11	8	22
01	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	44 81	1 9	2890	2	Y	74	80	1			16
02	2800	X	2256	-0-	-544	-0-	30 70	1 9	2156	2	Y	64	62	1			18
03	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	43 75	1 9	2980	2	Y	68	55	1			31
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	43 69	1 9	2846	2	Y	63	82	1			12
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					12

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	46 77	1 9	3088	2	Y	70	70	1	7	8	20
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	48 66	1 9	3170	2	Y	60	67	1			13
02	2828	X	2320	-0-	-508	-0-	31 46	1 9	2243	2	Y	42	41	1			14
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	48 58	1 9	3346	2	Y	53	43	1			24
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	48 54	1 9	3197	2	Y	49	63	1			10
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	37	1	2492	2	Y	10	4	1	7	8	1
							11	9									
01	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	37	1	2414	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2324	N	1826	-0-	-498	-0-	25	1	1799	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	35	1	2460	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	37	1	2414	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	40	1	2728	2	N	69	62	1	13	8	18
							76	9									
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	44	1	2880	2	N	61	65	1			14
							67	9									
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	32	1	2279	2	N	55	53	1			16
							61	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	44	1	3041	2	N	59	48	1			27
							65	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	45	1	2970	2	N	55	71	1			11
							61	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					11

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	665	2	34	9	Y	31	30	1			6
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	656	2	21	9	Y	19	15	1			10
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	8	15	1			3
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10	6	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2714	2	72	9	Y	65	43	1	21	8	8
01	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3020	2	42	9	Y	38	21	1			25
02	2968	X	2225	-0-	-743	-0-	2186	2	39	9	Y	35	48	1			12
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2964	2	56	9	Y	51	51	1			12
04	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	2360	2	44	9	Y	40	24	1			28
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					28

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2699	2	44	9	Y	40	26	1	13	8	5
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2688	2	22	9	Y	20	13	1			12
02	2492	N	2135	-0-	-357	-0-	2116	2	19	9	Y	17	23	1			6
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2666	2	26	9	Y	24	24	1			6
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2499	2	20	9	Y	18	11	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1213	-0-	-492	-0-	27	1	1138	2	Y	44	37	1	4	8	9
							48	9									
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1439	2	30	9	Y	27	19	1			17
02	1316	X	1266	-0-	-50	-0-	1251	2	15	9	Y	14	24	1			7
03	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1186	2	26	9	Y	24	27	1			4
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1363	2	22	9	Y	20	10	1			14
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	2			Y	-0-					-0-
01	29016	X	28930	-0-	-86	-0-	28930	2			Y	-0-					-0-
02	24836	X	19630	-0-	-5206	-0-	19630	2			Y	-0-					-0-
03	28980	X	28980	-0-	-0-	-0-	28980	2			Y	-0-					-0-
04	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2			Y	-0-					-0-
05	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					57
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					57
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					57
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1966	2	92	9	Y	84					141
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	1693	2			Y	-0-					33
01	3317	X	1396	-0-	-1921	-0-	1396	2			Y	-0-					33
02	2996	X	1111	-0-	-1885	-0-	1017	2	94	9	Y	85	96	1			22
03	3286	X	1232	-0-	-2054	-0-	1091	2	141	9	Y	128	91	1			59
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					30
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					30
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-					30
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					30
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					17
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					17
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	48	1			11
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1885	2	69	9	Y	63	45	1			29
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					17
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					17
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	518	2	46	9	Y	42	48	1			11
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	568	2	69	9	Y	63	45	1			29
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					101
01	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			Y	-0-					101
02	1092	N	709	-0-	-383	-0-	709	2			Y	-0-					101
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			Y	-0-					101
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					13
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					13
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					13
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	Y	17					30
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

12	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					129
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					129
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-					129
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	473	2	57	9	N	52					181
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					181
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					181

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					22
01	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	2			Y	-0-					22
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					22
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					22
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					47
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					47
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	220	2	232	9	Y	211	174	1			84
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	322	2	19	9	Y	17					101
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					12
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					12
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					12
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					12
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					12
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					22
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					22
02	896	N	679	-0-	-217	-0-	679	2			Y	-0-					22
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					22
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

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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					27
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					27
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					27
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					27
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					27
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					105
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					105
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					105
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					105
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

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
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					56
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					56
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					56
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					56
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

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
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					13
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					13
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					13
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2862	2	19	9	Y	17					30
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

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
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					102
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					102
02	700	N	529	-0-	-171	-0-	529	2			N	-0-					102
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					102
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					102
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					35
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					35
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	389	2			Y	-0-					35
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					35
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	563	2	50	9	Y	45					80
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5					85

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					84
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					84
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					84
03	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			Y	-0-					84
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

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
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					141
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					141
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	2			Y	-0-					141
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					141
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

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
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
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-

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
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-					61
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					61
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			Y	-0-					61
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					61
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					61
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					51
01	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			Y	-0-					51
02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	849	2			Y	-0-					51
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2			Y	-0-					51
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

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
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					27
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					27
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					27
03	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1096	2	36	9	Y	33					60
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5921 X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			Y	-0-					26
01	5921 X	5681	-0-	-240	-0-	5681	2			Y	-0-					26
02	5208 X	4964	-0-	-244	-0-	4964	2			Y	-0-					26
03	5766 X	5468	-0-	-298	-0-	5425	2	43	9	Y	39					65
04	5580 X	4774	-0-	-806	-0-	4774	2			Y	-0-					65
05	5673 X	4644	-0-	-1029	-0-	4644	2			Y	-0-					65

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 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
12	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	3465	2			Y	-0-					43
01	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			Y	-0-					43
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					43
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3138	2	178	9	Y	162					205
04	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	3350	2			Y	-0-					205
05	3875	X	2840	-0-	-1035	-0-	2749	2	91	9	Y	83	181	1			107

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2676	-0-	-124	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					45
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			Y	-0-					45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					45
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			Y	-0-					45
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-

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

12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	108	1	11586	2	Y	-0-					32
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	74	1	8991	2	Y	-0-					32
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2067	2	Y	-0-					32
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	46	1	7601	2	Y	134	156	1			10
							147	9									
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	N	-0-				79
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	9	1	1111	2	N	-0-				79
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	N	-0-				79
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5	1	804	2	N	-0-				79
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

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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-

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

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	Y	7	8	1		-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1				1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	2	26	9	Y	24	25	1		-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	228	2	41	9	N	37					209
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7	191	1			25
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	65	2			N	-0-					25
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	259	2	55	9	N	50					75
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1298	2	33	9	N	30					58
01	1457	N	989	-0-	-468	-0-	970	2	19	9	N	17					75
02	1232	N	1116	-0-	-116	-0-	1095	2	21	9	N	19					94
03	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	988	2	28	9	N	25					119
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

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
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	N	33					212
							36	9									
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4657	2	N	130					342
							143	9									
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	124	1	3986	2	N	142	193	1			291
							156	9									
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	N	107	189	1			209
							118	9									
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									

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			158

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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					72
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					72
02	644	N	158	-0-	-486	-0-	158	2			Y	-0-					72
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					72
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					72
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					40
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					40
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					40
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					40
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36921	X	32868	-0-	-4053	-0-	645	1	32194	2	Y	26					109
							29	9									
01	34844	X	33062	-0-	-1782	-0-	1957	1	31105	2	Y	-0-					45
02	30828	X	15572	-0-	-15256	-0-	957	1	14615	2	Y	-0-					45
03	33449	X	27165	-0-	-6284	-0-	1641	1	25524	2	Y	-0-					45
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	3532	2	34	9	Y	31	44	1			17
01	5239	X	2992	-0-	-2247	-0-	2992	2			Y	-0-					17
02	5012	X	2327	-0-	-2685	-0-	2327	2			Y	-0-					17
03	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4518	2	45	9	Y	41	49	1			9
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

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
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	140	1	547	2	Y	-0-					19
*01	837	N	829	-0-	-8	-0-	83	1	744	2	Y	2					67
							2	9									
*02	812	N	502	-0-	-310	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					67
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					67
*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

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
12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	268	1	3164	2	N	-0-					80
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	302	1	3285	2	N	-0-					80
02	3416	X	3351	-0-	-65	-0-	297	1	3054	2	N	-0-					80
03	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	330	1	2969	2	N	3					83
							3	9									
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

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
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-					6
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	191	1	1601	2	N	-0-					6
02	1596	N	1407	-0-	-189	-0-	154	1	1253	2	N	-0-					6
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	197	1	1609	2	N	-0-					6
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7161	X	5650	-0-	-1511	-0-	1094	1	4556	2	Y	-0-					112
*01	7161	X	2973	-0-	-4188	-0-	298	1	2669	2	Y	5					105
							6	9									
*02	5712	X	1591	-0-	-4121	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					105
*03	6045	X	922	-0-	-5123	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					105
*04	5850	X	166	-0-	-5684	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					105
*05	5642	X	156	-0-	-5486	-0-	13	1	143	2	Y	-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.		1167	-0-	1167	1167	117	1	1047	2	N	3					103
							3	9									
02	T. A.		832	-0-	832	1999	39	1	793	2	N	-0-					103
03	3034	X	1035	-0-	-1999	-0-	60	1	975	2	N	-0-					103
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	64	1	897	2	N	-0-					103
*05	930	N	840	-0-	-90	-0-	68	1	772	2	N	-0-					103

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					116
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					116
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					118
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					118
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3					121
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

12	1612	N	647	-0-	-965	-0-	647	2			N	-0-					120
01	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					120
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					120
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					120
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					120
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6350	2	158	9	N	144	179	1			150
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5935	2	103	9	N	94					244
02	5432	X	5079	-0-	-353	-0-	4965	2	114	9	N	104	178	1			170
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6398	2	101	9	N	92					262
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-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
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	678	1	2487	2	Y	22			74
							24	9							
01	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	256	1	2296	2	Y	4			78
							4	9							
02	2632	X	1910	-0-	-722	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-			78
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	Y	-0-			78
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*02	T. A.		3027	-0-	3027	3027	143	1	2884	2	Y	-0-			11
*03	T. A.		2534	-0-	2534	5561	147	1	2387	2	Y	-0-			11
*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

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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-			39
*01	620	N	482	-0-	-138	-0-	48	1	432	2	Y	2			67
							2	9							
*02	560	N	331	-0-	-229	-0-	16	1	315	2	Y	-0-			67
*03	620	N	561	-0-	-59	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			67
*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

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	184	1	782	2	Y	31			31
							34	9							
01	744	N	412	-0-	-332	-0-	41	1	370	2	Y	1			75
							1	9							
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-			75
03	992	N	258	-0-	-734	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			75
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

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
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			4
*01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			11
*02	T. A.		6496	-0-	6496	6496	307	1	6189	2	Y	-0-			11
*03	T. A.		6544	-0-	6544	13040	380	1	6164	2	Y	-0-			11
*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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	528	1	2131	2	N	-0-					
01	3441	X	1177	-0-	-2264	-0-	118	1	1055	2	N	4					127
							4	9									
02	3108	X	391	-0-	-2717	-0-	18	1	373	2	N	-0-					127
03	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	125	1	2029	2	N	-0-					127
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

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

12	372	N	358	-0-	-14	-0-	77	1	273	2	Y	7					7
							8	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-					74
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					74
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					74
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

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	553	1	2257	2	Y	-0-					26
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9642	3	77	9	N	70	170	1			117
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8316	3	124	9	N	113					230
02	11116	X	5972	-0-	-5144	-0-	5903	3	69	9	N	63	191	1			102
03	12307	X	10991	-0-	-1316	-0-	10847	3	144	9	N	131	191	1			42
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

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
12	10540	X	10395	-0-	-145	-0-	840	1	9421	2	Y	122	180	1			89
							134	9									
01	8897	X	4315	-0-	-4582	-0-	420	1	3895	2	Y	-0-					89
02	11816	X	7236	-0-	-4580	-0-	810	1	6342	2	Y	76					165
							84	9									
03	13082	X	12809	-0-	-273	-0-	900	1	11621	2	Y	262	362	1			65
							288	9									
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									

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					68
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	160	2	40	9	N	36					104
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	280	2	24	9	N	22					126
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					126
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					126

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	996	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	992	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	30	1	610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

12	961	X	956	-0-	-5	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	86	-0-	-875	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	3	Y	-0-					-0-
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	476	-0-	-504	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	433	-0-	-559	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	12	1	245	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	194	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	16	1	330	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	12	1	263	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	456	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 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
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	245	-0-	-399	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1963	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 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
12	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	48	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	49	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	569	-0-	-551	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	546	-0-	-2058	-0-	23	1	512	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	465	N	241	-0-	-224	-0-	10	1	229	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	11	1	236	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	1988	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	71	-0-	-518	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	49	1	1125	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	30	1	649	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1240	N	182	-0-	-1058	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	108	-0-	-1032	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	40	1	900	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	38	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	38	1	797	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	40	1	824	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	262	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	104	1	2481	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1411	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	5	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	990	N	177	-0-	-813	-0-	8	1	165	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	70	1	1576	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1178	N	479	-0-	-699	-0-	19	1	454	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1400	N	769	-0-	-631	-0-	33	1	726	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3100	N	3328	-0-	228	228	154	1	3137	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	3000	N	3168	-0-	168	396	145	1	2981	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

12	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

12	465	N	362	-0-	-103	-0-	15	1	340	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	13	1	293	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	7	1	150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1953	N	992	-0-	-961	-0-	39	1	945	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1876	N	808	-0-	-1068	-0-	38	1	763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 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
12	1364	X	598	-0-	-766	-0-	24	1	541	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	1364	X	538	-0-	-826	-0-	22	1	491	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	616	X	420	-0-	-196	-0-	26	1	377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	682	X	564	-0-	-118	-0-	26	1	513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	660	X	569	-0-	-91	-0-	25	1	519	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3137	-0-	37	37	139	1	2998	3	Y	-0-					-0-
01	866	N	829	-0-	-37	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	408	-0-	-398	-0-	16	1	386	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1320	N	837	-0-	-483	-0-	39	1	790	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	40	1	909	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	980	N	428	-0-	-552	-0-	18	1	400	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	41	1	858	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	930	N	721	-0-	-209	-0-	33	1	673	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1023	X	266	-0-	-757	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	43	1	972	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2170	X	1019	-0-	-1151	-0-	42	1	963	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	42	1	979	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	24	1	525	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1023	N	388	-0-	-635	-0-	17	1	365	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	990	N	824	-0-	-166	-0-	38	1	776	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	30	1	670	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	54	1	1115	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	351	-0-	-269	-0-	14	1	335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	134	1	2745	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	674	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	31	1	519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	744	N	495	-0-	-249	-0-	23	1	464	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	95	1	2166	3	Y	-0-					-0-
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	2018	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1194	-0-	-94	-0-	51	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	48	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	837	-0-	-543	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	3	Y	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	3	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	84	-0-	-381	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	86	1	1983	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	106	1	2359	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	49	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
12	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	31	1	703	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	13	1	296	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	29	1	597	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	960	-0-	-559	-0-	40	1	918	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	49	1	1118	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1484	N	806	-0-	-678	-0-	45	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	92	-0-	-776	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	87	-0-	-753	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	81	1	1844	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	80	1	1814	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	28	1	645	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2234	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

12	837	N	724	-0-	-113	-0-	30	1	685	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	837	N	279	-0-	-558	-0-	12	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	N	176	-0-	-580	-0-	8	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	75	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	3	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2136	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2192	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1932	N	1190	-0-	-742	-0-	51	1	1120	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2329	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

12	651	N	373	-0-	-278	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	31	1	645	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	70	1	1596	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1609	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1596	X	1170	-0-	-426	-0-	53	1	1114	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	72	1	1492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4665	-0-	1565	1565	219	1	4446	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3066	-0-	66	1631	139	1	2927	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	1569					Y	NO RPT					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	736	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	661	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	25	1	499	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	684	-0-	-212	-0-	35	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	94	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	48	1	735	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	37	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 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
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	37	1	845	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2281	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	32	1	698	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1560	N	884	-0-	-676	-0-	40	1	834	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	899	N	676	-0-	-223	-0-	28	1	636	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	713	N	301	-0-	-412	-0-	13	1	282	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	616	N	230	-0-	-386	-0-	10	1	217	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 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
12	527	N	31	-0-	-496	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	92	-0-	-311	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	409	-0-	-1575	-0-	17	1	389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1984	N	221	-0-	-1763	-0-	9	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1792	X	151	-0-	-1641	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	207	-0-	-1777	-0-	9	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	2119	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 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
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	640	-0-	-383	-0-	27	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	469	-0-	-343	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	106	1	2418	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3227	-0-	127	127	123	1	3104	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1453	-0-	-127	-0-	73	1	1380	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	69	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	54	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	859	-0-	-288	-0-	36	1	820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1085	N	435	-0-	-650	-0-	19	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	896	N	198	-0-	-698	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	322	-0-	-546	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	811	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2537	-0-	-470	-0-	104	1	2413	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	88	1	1966	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2716	X	921	-0-	-1795	-0-	40	1	874	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	167	1	3535	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	197	1	4062	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	288	-0-	-425	-0-	12	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	72	1	1634	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	73	1	1651	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1680	N	879	-0-	-801	-0-	38	1	834	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	75	1	1567	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	924	N	827	-0-	-97	-0-	37	1	768	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	42	1	865	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 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
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

12	1581	N	326	-0-	-1255	-0-	14	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1116	N	237	-0-	-879	-0-	10	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	164	-0-	-480	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	10	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1198	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1260	N	973	-0-	-287	-0-	51	1	915	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	49	1	1009	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	686	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	16	1	330	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	65	1	1472	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1232	N	766	-0-	-466	-0-	33	1	730	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1364	N	996	-0-	-368	-0-	45	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	43	1	880	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	42	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	826	-0-	-507	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	635	-0-	-317	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	44	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	370	-0-	-440	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	113	1	2469	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	102	-0-	-514	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		182	-0-	182	864	6	1	147	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	14B2 EXT		177	-0-	177	1041	6	1	146	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1173	X	132	-0-	-1041	-0-	5	1	108	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	54	1	1255	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	62	1	1408	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	62	1	1000	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	47	1	946	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	47	1	975	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3162	X	331	-0-	-2831	-0-	13	1	312	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3162	X	1201	-0-	-1961	-0-	52	1	1134	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1036	X	368	-0-	-668	-0-	16	1	349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1147	X	367	-0-	-780	-0-	16	1	345	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2718	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	113	1	2537	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	137	1	3112	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2716	X	1728	-0-	-988	-0-	76	1	1642	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3129	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	125	1	2589	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	89	-0-	-469	-0-	4	1	83	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	DLQ G-10		574	-0-	574	574	35	1	529	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2957	109	1	2232	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	4120	52	1	1087	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4120					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	41	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	261	-0-	-279	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

12	1674	X	1475	-0-	-199	-0-	59	1	1401	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1674	X	1337	-0-	-337	-0-	59	1	1268	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1344	N	687	-0-	-657	-0-	33	1	651	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	54	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	53	1	1086	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	82	1	1940	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	32	1	733	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	812	N	356	-0-	-456	-0-	14	1	320	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	750	N	254	-0-	-496	-0-	11	1	228	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

12	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

12	1581	N	763	-0-	-818	-0-	32	1	722	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	812	N	397	-0-	-415	-0-	17	1	377	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	74	-0-	-1011	-0-	3	1	69	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1178	N	322	-0-	-856	-0-	14	1	302	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1092	N	654	-0-	-438	-0-	29	1	615	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	64	1	1412	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	73	1	1459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	57	1	1155	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	903	-0-	-182	-0-	38	1	858	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	38	1	867	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	840	N	434	-0-	-406	-0-	19	1	412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	882	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	39	1	801	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	337	-0-	-233	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 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
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	124	1	2812	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	122	1	2762	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	124	1	2499	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 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
12	2170	N	1554	-0-	-616	-0-	65	1	1474	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	44	1	991	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1484	N	1035	-0-	-449	-0-	48	1	980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	52	1	1051	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	87	1	1780	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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	EOM BALANCE
12	341	N	6	-0-	-335	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	95	95	1	-0-
							105	9							
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	8	1	162	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 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	EOM BALANCE
12	3100	N	4461	-0-	1361	1361	187	1	4242	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
01	3100	N	4067	-0-	967	2328	175	1	3859	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
02	2800	N	1376	-0-	-1424	904	59	1	1307	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
03	3947	X	3043	-0-	-904	-0-	143	1	2877	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	114	1	2344	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 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	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 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	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1791	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
01	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	68	1	1539	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
02	1820	N	872	-0-	-948	-0-	37	1	828	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	123	1	2503	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	59	1	1349	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	67	1	1354	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	61	1	1265	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 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
12	1643	N	969	-0-	-674	-0-	42	1	915	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	280	N	9	-0-	-271	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	9	-0-	-1851	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2227	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	2046	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2212	N	1740	-0-	-472	-0-	89	1	1632	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3100	N	3235	-0-	135	135	148	1	3044	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2340	N	2205	-0-	-135	-0-	100	1	2077	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	35	1	795	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	756	N	394	-0-	-362	-0-	17	1	374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 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
12	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	55	1	1273	3	Y	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	107	1	2118	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	72	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 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
12	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	117 21	1 9	2646	3	Y	19	19	1			-0-
01	2728	X	2058	-0-	-670	-0-	89 15	1 9	1954	3	Y	14	14	1			-0-
02	2632	N	1025	-0-	-1607	-0-	42 7	1 9	976	3	Y	6	6	1			-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	129 17	1 9	2676	3	Y	15	15	1			-0-
04	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	89 12	1 9	1814	3	Y	11	11	1			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	512	3	Y	5	5	1			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	448	3	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	273	-0-	-259	-0-	15 3	1 9	255	3	Y	3	3	1			-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	23 3	1 9	461	3	Y	3	3	1			-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	20 4	1 9	407	3	Y	4	4	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	123 47	1 9	2799	3	Y	43	43	1			-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	83 28	1 9	1886	3	Y	25	25	1			-0-
02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	57 17	1 9	1231	3	Y	15	15	1			-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	92 28	1 9	1835	3	Y	25	25	1			-0-
04	1920	N	1448	-0-	-472	-0-	66 20	1 9	1362	3	Y	18	18	1			-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	161	1	3656	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	147	1	3344	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	3080	X	2427	-0-	-653	-0-	109	1	2308	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	187	1	3777	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	152	1	3125	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	55	1	1255	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	58	1	1318	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	784	N	502	-0-	-282	-0-	22	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1796	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1350	N	755	-0-	-595	-0-	34	1	707	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	896	X	617	-0-	-279	-0-	25	1	582	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2036	-0-	-1374	-0-	85	1	1930	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2387	X	2006	-0-	-381	-0-	84	1	1904	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2100	X	1050	-0-	-1050	-0-	45	1	995	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	106	1	2114	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2100	X	1839	-0-	-261	-0-	84	1	1740	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1064	N	402	-0-	-662	-0-	17	1	382	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	3503	X	2284	-0-	-1219	-0-	95	1	2163	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	3503	X	1728	-0-	-1775	-0-	72	1	1641	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3164	X	984	-0-	-2180	-0-	42	1	932	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3503	X	1697	-0-	-1806	-0-	76	1	1609	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3390	X	1396	-0-	-1994	-0-	63	1	1321	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1237	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	41	1	869	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	55	1	1141	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1240	N	191	-0-	-1049	-0-	8	1	180	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2201	N	676	-0-	-1525	-0-	27	1	639	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	65	1	1117	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1686	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2422	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	103	1	2326	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2380	N	1519	-0-	-861	-0-	69	1	1440	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	112	1	2275	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	97	1	2006	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	30	1	673	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	713	N	432	-0-	-281	-0-	19	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	71	1	1620	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	88	1	1999	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1652	N	1010	-0-	-642	-0-	43	1	954	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	113	1	2340	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	60	1	1352	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	59	1	1343	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1372	N	683	-0-	-689	-0-	29	1	647	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	134	1	3032	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	131	1	2966	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	3080	X	2125	-0-	-955	-0-	115	1	1993	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	143	1	2898	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	133	1	2740	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	82	1	1853	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	79	1	1789	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1848	N	968	-0-	-880	-0-	41	1	914	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	113	1	2243	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	82	1	1683	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1680	N	439	-0-	-1241	-0-	18	1	414	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	39	1	776	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3000	N	3747	-0-	747	747	168	1	3522	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	251					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	98	1	2225	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	2666	X	2101	-0-	-565	-0-	89	1	1992	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2408	X	1808	-0-	-600	-0-	103	1	1688	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	103	1	2088	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	97	1	2006	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	119	1	2691	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	107	1	2430	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	12	12	1			-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	140	1	2909	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2880	X	2562	-0-	-318	-0-	113	1	2427	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3658	X	2133	-0-	-1525	-0-	89	1	2015	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	96	1	2181	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1932	X	864	-0-	-1068	-0-	37	1	817	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	241	1	4842	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	87	1	1783	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	93	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	123	1	2799	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	123	1	2787	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2744	X	1525	-0-	-1219	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	140	1	2902	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2989	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	137	1	3079	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3192	X	2206	-0-	-986	-0-	101	1	2105	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	152	1	3069	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	131	1	2724	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	78	1	1778	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1316	N	882	-0-	-434	-0-	38	1	837	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	105	1	2084	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9207	X	8605	-0-	-602	-0-	362	1	8210	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	434	1	10040	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	376	1	7935	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	490	1	9949	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	418	1	8634	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	330	1	7517	3	Y	203	203	1			-0-
							223	9									
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	331	1	7503	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	266	1	5599	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	385	1	7788	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	335	1	6911	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	245	1	5640	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	6603	X	5891	-0-	-712	-0-	247	1	5636	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	6160	X	4775	-0-	-1385	-0-	219	1	4549	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6820	X	516	-0-	-6304	-0-	28	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	383	1	7927	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4433	X	3957	-0-	-476	-0-	163	1	3783	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	132	1	3059	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5432	X	3421	-0-	-2011	-0-	155	1	3259	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6014	X	1942	-0-	-4072	-0-	85	1	1851	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	270	1	5603	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	17229	X	3658	-0-	-13571	-0-	363	1	3207	2	N	80	175	1			47
							88	9									
01	5673	X	2523	-0-	-3150	-0-	287	1	2211	2	N	23					70
							25	9									
02	5124	X	2000	-0-	-3124	-0-	198	1	1778	2	N	22					92
							24	9									
03	4433	X	2336	-0-	-2097	-0-	288	1	2048	2	N	-0-					92
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

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
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	225	1	1313	2	N	-0-					53
01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	213	1	1322	2	N	-0-					53
02	1512	N	710	-0-	-802	-0-	101	1	609	2	N	-0-					53
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	209	1	1402	2	N	-0-					53
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

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
12	10713	X	1792	-0-	-8921	-0-	182	1	1610	2	N	-0-					37
01	4681	X	2213	-0-	-2468	-0-	254	1	1959	2	N	-0-					37
02	4228	X	1738	-0-	-2490	-0-	174	1	1564	2	N	-0-					37
03	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	283	1	2012	2	N	-0-					37
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
05	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

12	930	N	609	-0-	-321	-0-	62	1	547	2	N	-0-					200
01	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	134	1	1030	2	N	-0-					200
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	96	1	864	2	N	-0-					200
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	N	-0-					200
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

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	250	1	1454	2	N	-0-					40
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	286	1	1777	2	N	-0-					40
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	203	1	1224	2	N	-0-					40
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	295	1	1979	2	N	-0-					40
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

12	3317	X	122	-0-	-3195	-0-	13	1	109	2	N	-0-					35
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					35
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	900	X	20	-0-	-880	-0-	2	1	18	2	N	-0-					112
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					57
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					57
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	883	2	29	9	N	26					83
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					83
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					25
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					25
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					25
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					25
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					25
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	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
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1					78
01	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					78
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	969	2	8	9	N	7					85
03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					85
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

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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					92
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					92
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					92
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	229	2	3	9	N	3					95
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					95
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					95

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
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					63
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					67
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	250	2	3	9	N	3					70
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	343	2	6	9	N	5					75
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

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
12	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					75
01	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			N	-0-					75
02	1344	N	944	-0-	-400	-0-	944	2			N	-0-					75
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1484	2	39	9	N	35					110
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					110
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
12	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					77
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					77
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-					77
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5					82
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					82
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					82

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
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	155	1			17
01	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1814	2	36	9	N	33					50
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					50
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2384	2	30	9	N	27					77
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					77
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					77

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 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
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					17
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					20
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	2			N	-0-					20
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					20
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

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 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
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					70
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					70
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					70
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					70
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					70
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					70

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			N	-0-					58
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					58
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					58
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					58
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					58
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					72
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	612	2	6	9	N	5					77
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					77
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

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2603	2	26	9	N	24					40
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					40
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					40
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					40
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

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					10
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					12
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	396	2	11	9	N	10					22
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					27
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

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
12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2473	2			N	-0-					40
01	2294	N	1571	-0-	-723	-0-	1570	2	1	9	N	1					41
02	1260	N	438	-0-	-822	-0-	438	2			N	-0-					41
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					41
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	2685	2	14	9	N	13					135
01	3224	X	2312	-0-	-912	-0-	2298	2	14	9	N	13					148
02	2912	X	1504	-0-	-1408	-0-	1493	2	11	9	N	10					158
03	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	2149	2	10	9	N	9					167
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8904	2	61	9	N	55	175	1			95
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9051	2	58	9	N	53					148
02	8064	X	7569	-0-	-495	-0-	7519	2	50	9	N	45					193
03	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	8811	2	54	9	N	49	179	1			63
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

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

12	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	261	1	7058	2	Y	-0-					58
01	7285	X	6514	-0-	-771	-0-	300	1	6214	2	Y	-0-					58
02	6580	X	4745	-0-	-1835	-0-	193	1	4529	2	Y	21					79
							23	9									
03	7316	X	5983	-0-	-1333	-0-	243	1	5740	2	Y	-0-					79
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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1914	3	7	9	N	6	163	1			18
01	2697	X	1328	-0-	-1369	-0-	1324	3	4	9	N	4					22
02	2296	X	1606	-0-	-690	-0-	1606	3			N	-0-					22
03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2339	3	8	9	N	7					29
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					163
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1015	3	2	9	N	2	2	8			163
02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	852	3			N	-0-					163
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			163
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

12	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	3			N	-0-					13
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1940	3	12	9	N	11					24
02	1764	N	1469	-0-	-295	-0-	1468	3	1	9	N	1	1	8			24
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					24
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

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	2	8	9	Y	7					77
01	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	1856	2	14	9	Y	13					90
02	1876	N	1670	-0-	-206	-0-	1653	2	17	9	Y	15					105
03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1847	2	20	9	Y	18					123
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	Y	2					54
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	Y	3					57
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5					62
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	Y	5					67
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					123
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	Y	2					125
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3					128
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2					130
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 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
12	2759	X	2140	-0-	-619	-0-	2126	2	14	9	N	13					68
01	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	1697	2	7	9	N	6	1	8			73
02	2408	N	1765	-0-	-643	-0-	1754	2	11	9	N	10					83
03	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	1815	2	19	9	N	17	1	8			99
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					82
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					82
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22					104
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					104
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 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
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	64	1	296	2	N	-0-					20
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	60	1	279	2	N	-0-					20
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	709	2	N	-0-					20
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	426	2	N	-0-					20
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-					20
*05	651	N	335	-0-	-316	-0-	62	1	273	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 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
12	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					105
01	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1164	2			N	-0-					105
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					105
03	1767	N	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-					105
04	1140	N	779	-0-	-361	-0-	779	2			N	-0-					105
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	178 98	1 9	878	2	Y	89	142	1			30
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	215	1	1035	2	Y	-0-					30
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	154	1	985	2	Y	-0-					30
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	203	1	1027	2	Y	-0-					30
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-					17
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			Y	-0-					17
02	1344	N	910	-0-	-434	-0-	910	2			Y	-0-					17
03	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			Y	-0-					17
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17

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
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	-0-					94
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	529	1	2072	2	N	-0-					94
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	471	1	2051	2	N	-0-					94
03	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	520	1	2045	2	N	-0-					94
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 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
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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 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
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	499	1	2312	2	Y	-0-					79
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	519	1	2392	2	Y	-0-					79
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	381	1	2241	2	Y	-0-					79
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	491	1	2111	2	Y	-0-					79
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	315	1	1458	2	Y	15	27	1			5
							17	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	271	1	1252	2	Y	-0-					5
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	255	1	1409	2	Y	-0-					5
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	268	1	1142	2	Y	-0-					5
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					18
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					18
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					18
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					18
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 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
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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	29	1	124	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	216	1	917	2	Y	-0-					25
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	200	1	814	2	Y	-0-					25
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	192	1	728	2	Y	-0-					25
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	211	1	832	2	Y	-0-					25
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

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

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	N	14					57
							15	9									
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	20	1	530	2	N	-0-					57
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	19	1	467	2	N	-0-					57
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	23	1	510	2	N	-0-					57
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

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

12	341	N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	129	-0-	-179	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	68	1			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

12	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	651	X	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 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
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					27
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					27
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			27
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					27
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					32
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					32
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	99	1	617	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	2	N	-0-					27
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	2	N	-0-					27
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	111	1	555	2	N	-0-					27
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	52	1			-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					97
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	2	2	8			97
							2	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					97
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	55	1	254	2	Y	-0-					248
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	231	2	Y	-0-					248
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					248
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					248
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

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 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
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	52 2	1 9	398	2	N	2	2	8			25
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					25
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	452	2	N	3	3	8			25
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	440	2	N	-0-					25
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	763	2	N	2	2	8			25
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	59	1	490	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 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
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-

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
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	56	1	429	2	N	-0-					27
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					27
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	39	1	351	2	N	-0-					27
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	N	-0-					27
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	46 1	1 9	384	2	N	1	1	8			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 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
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-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

12	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1564	2	2	9	Y	2	59	1	1	8	118
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					118
02	1428	N	1103	-0-	-325	-0-	1103	2			Y	-0-					118
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1670	2	207	9	Y	188	178	1	2	8	126
04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2			Y	-0-					126
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					126

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	128	1	972	2	N	1	1	8			110
							1	9									
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	100	1	801	2	N	-0-					110
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	80	1	724	2	N	-0-					110
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	116	1	923	2	N	-0-					110
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					9
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
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

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1211	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	199	1	1339	2	N	74					131
							81	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	151	1	1008	2	N	-0-					131
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	233	1	1166	2	N	9	9	8			131
							10	9									
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									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					25
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					25
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					25
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					25
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					26
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-					26
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	1	1	9	2	N	-0-					26
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	13	1	62	2	N	-0-					26
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

12	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1452	2			Y	-0-					16
02	1624	N	1247	-0-	-377	-0-	1247	2			Y	-0-					16
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					16
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 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
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					27
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					27
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					27
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					27
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					27
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

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-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					12
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					12
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	390	2			N	-0-					12
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					12
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

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27
01	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					27
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					27
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

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1151	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1204	N	1075	-0-	-129	-0-	1072	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1332	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1344	N	619	-0-	-725	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	847	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	836	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1151	-0-	-277	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	447	-0-	-1134	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	N	-0-					25
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	86	1	582	2	N	-0-					25
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	541	2	N	97					122
							107	9									
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									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	174	1	1080	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	1271	N	996	-0-	-275	-0-	129	1	867	2	N	-0-					28
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					28
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					28
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

12	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	189	1	1170	2	N	-0-					37
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	190	1	1284	2	N	-0-					37
02	1596	N	1285	-0-	-311	-0-	168	1	1117	2	N	-0-					37
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	277	1	1387	2	N	-0-					37
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					97
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					97
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	703	2	107	9	N	97	174	1			20
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2	2	8			20
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					20
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					20

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

12	744	N	597	-0-	-147	-0-	83	1	514	2	N	-0-					54
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	124	1	838	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-					54
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	91	1	452	2	N	3	3	8			54
							3	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					41
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					41
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					41
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					41
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					41
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	194	1	1201	2	N	1	1	8			91
							1	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	190	1	1282	2	N	1	1	8			91
							1	9									
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	164	1	1091	2	N	1	1	8			91
							1	9									
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	202	1	1010	2	N	1	1	8			91
							1	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1048	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2116	2	8	9	N	7	7	0			-0-
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-

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	701	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3479	-0-	379	948	3458	2	21	9	N	19	78	1	1	8	47
01	3100	N	3358	-0-	258	1206	3358	2			N	-0-					47
02	3862	X	2656	-0-	-1206	-0-	2656	2			N	-0-					47
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-					47
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					47
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					47

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					27
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			N	-0-					27
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					27
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					27
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1	1	8			26
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					26
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					26
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					26
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					26
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					25
01	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			N	-0-					25
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					25
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

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
12	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3140	2	1	9	N	1	1	8			124
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3477	2	87	9	N	79	178	1			25
02	3164	X	2499	-0-	-665	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			25
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

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
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-

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
12	1271	N	801	-0-	-470	-0-	801	2			Y	-0-					12
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					12
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					12
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12
04	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-					12
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-					27
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	-0-					27
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					27
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	N	-0-					27
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

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
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					26
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					26
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					26
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					26
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					26
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1315	2	28	9	Y	25	101	1	1	8	27
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			Y	-0-					27
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	2			Y	-0-					27
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	540 155	1 9	7883	2	N	141	178	1	7	8	36
01	9145	X	8090	-0-	-1055	-0-	558 2	1 9	7530	2	N	2	2	8			36
02	8260	X	7080	-0-	-1180	-0-	504 6	1 9	6570	2	N	5	5	8			36
03	9145	X	8082	-0-	-1063	-0-	558 167	1 9	7357	2	N	152	9	8			179
04	8310	X	7527	-0-	-783	-0-	540 36	1 9	6951	2	N	33	185	1	2	8	25
05	8587	X	7453	-0-	-1134	-0-	558 4	1 9	6891	2	N	4	4	8			25

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
12	12927	X	12301	-0-	-626	-0-	1427 8	1 9	10866	2	Y	7	7	8			80
01	12927	X	12121	-0-	-806	-0-	1344 2	1 9	10775	2	Y	2	2	8			80
02	11480	X	8781	-0-	-2699	-0-	878 3	1 9	7900	2	Y	3	3	8			80
03	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1395 177	1 9	11142	2	Y	161	181	1	11	8	49
04	11910	X	9947	-0-	-1963	-0-	673 4	1 9	9270	2	Y	4	4	8			49
*05	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	1347 73	1 9	11189	2	Y	66	5	8			110

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	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
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
12	13299	X	12472	-0-	-827	-0-	2222	1	10184	2	Y	60	43	1			17
							66	9									
01	13299	X	10521	-0-	-2778	-0-	1984	1	8502	2	Y	32					49
							35	9									
02	11788	X	5808	-0-	-5980	-0-	1342	1	4466	2	Y	-0-					49
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
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-

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
12	13268	X	13250	-0-	-18	-0-	930	1	12313	2	Y	6	6	8			26
							7	9									
01	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	930	1	12406	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	810	1	11085	2	Y	67	4	8			89
							74	9									
03	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	930	1	12989	2	Y	7	7	8			89
							8	9									
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									

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
12	22878	X	-0-	-0-	-22878	-0-					N	-0-					77
01	22878	X	20773	-0-	-2105	-0-	20602	2	171	9	N	155	180	1	5	8	47
02	19740	X	17985	-0-	-1755	-0-	17963	2	22	9	N	20	3	8			64
03	21638	X	21167	-0-	-471	-0-	21156	2	11	9	N	10	10	8			64
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

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
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-

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	457	-0-	-579	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	838	-0-	-602	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

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
12	2170	N	1190	-0-	-980	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1003	-0-	-1105	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	1984	N	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

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
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	565	-0-	-639	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1371	-0-	-549	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

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
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	846	-0-	-549	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	17	1	2400	2	Y	12	10	1			14
							13	9									
01	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	45	1	2242	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	2268	N	1455	-0-	-813	-0-	23	1	1424	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	3100	N	3172	-0-	72	72	63	1	3094	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	2910	N	2838	-0-	-72	-0-	55	1	2768	2	Y	14	14	1	2	8	6
							15	9									
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	58	1	2783	2	Y	8	6	1			8
							9	9									

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
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-

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
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1290	-0-	-558	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					-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
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1553	-0-	-351	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	795	-0-	-521	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

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

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
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1098	-0-	-330	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	17	1	2418	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	65	1	3209	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	41	1	2520	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	58	1	2818	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
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									

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
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2276	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	48	1	2403	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2360	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	54	1	2661	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
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									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 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
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	69	-0-	-2380	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					89
01	2449	X	152	-0-	-2297	-0-	3	1	143	2	Y	5					94
							6	9									
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	2			Y	-0-					94
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	27	1	1331	2	Y	25	2	8			117
							28	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	22413 X	20525	-0-	-1888	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
01	21266 X	20143	-0-	-1123	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	19404 X	14009	-0-	-5395	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
03	21483 X	20392	-0-	-1091	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
04	20790 X	18506	-0-	-2284	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
05	20522 X	20105	-0-	-417	-0-	20105	2			N	-0-					-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
12	32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	200	1	31767	2	Y	106	9	1			108
						117	9									
01	33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	664	1	32941	2	Y	106	163	1			51
						117	9									
02	22428 X	21944	-0-	-484	-0-	354	1	21512	2	Y	71	58	1			64
						78	9									
03	33140 X	33140	-0-	-0-	-0-	662	1	32367	2	Y	101	103	1			62
						111	9									
04	31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	603	1	30609	2	Y	104	111	1			55
						114	9									
*05	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	658	1	31601	2	Y	78	58	1			75
						86	9									

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
12	11036	X	9611	-0-	-1425	-0-	78	1	9501	2	Y	29	23	1			33
							32	9									
01	11036	X	9707	-0-	-1329	-0-	191	1	9485	2	Y	28	48	1			13
							31	9									
02	8540	X	7002	-0-	-1538	-0-	113	1	6866	2	Y	21	15	1			19
							23	9									
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	190	1	9313	2	Y	27	29	1			17
							30	9									
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									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

12	38781	X	35721	-0-	-3060	-0-	278	1	35289	2	Y	140	106	1			158
							154	9									
01	38781	X	38461	-0-	-320	-0-	756	1	37545	2	Y	145	233	1			70
							160	9									
02	37379	X	37379	-0-	-0-	-0-	603	1	36620	2	Y	142	85	1			127
							156	9									
03	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	764	1	37350	2	Y	139	180	1			86
							153	9									
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									

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					111
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					111
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	922	2	77	9	N	70	150	1			31
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1084	2	66	9	N	60					91
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					91
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

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

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	N	-0-					-0-
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	30	1	64	2	N	-0-					-0-
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-

GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	N	30					61
							33	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	N	21	64	1			18
							23	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	376	2	7	9	N	6					24
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1048	2	17	9	N	15					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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		4	-0-	4	4	1	1	3	2	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					72
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3					75
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					77
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					82
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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

12	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	333	1	1294	2	Y	-0-					6
01	2356	N	1335	-0-	-1021	-0-	272	1	1063	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1364	-0-	-232	-0-	203	1	1161	2	Y	-0-					6
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	347	1	1604	2	Y	10					16
							11	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1053	2	66	9	Y	60					108
01	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1053	2	72	9	Y	65					173
02	1232	N	821	-0-	-411	-0-	788	2	33	9	Y	30	172	1			31
03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	806	2	45	9	Y	41					72
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					22
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					22
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					22
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					22
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-					22
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			N	-0-					22
01	3596	X	2582	-0-	-1014	-0-	2582	2			N	-0-					22
02	3248	X	2080	-0-	-1168	-0-	2080	2			N	-0-					22
03	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	2607	2			N	-0-					22
04	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-					22
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					22

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3864		NO RPT	-0-	-3864	-0-					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

12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	806	N	37	-0-	-769	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	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

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					58
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					58
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					58
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					58
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					58
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					45
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					45
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					2
02	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	N	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					6
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					9
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 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
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					2
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	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

12	1085	X	825	-0-	-260	-0-	51	1	761	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	1054	X	690	-0-	-364	-0-	34	1	648	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	16	1	571	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	36	1	761	2	Y	12	4	1			11
							13	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	157	1	1751	2	Y	26					36
							29	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	82	1	1746	2	Y	51	78	1			9
							56	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					9
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2723	2	65	9	Y	59	10	1			58
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					7
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					9
03	465	N	65	-0-	-400	-0-	64	2	1	9	Y	1					10
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

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
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					4
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	21	1	501	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	341	2			Y	-0-					4
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
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									

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
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	34	1	672	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	Y	10	3	1			11
02	672	N	500	-0-	-172	-0-	7	1	491	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	17	1	584	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
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									

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
12	2077	X	1635	-0-	-442	-0-	91	1	1526	2	Y	16	27	1			10
							18	9									
01	1891	X	1342	-0-	-549	-0-	1320	2	22	9	Y	20	6	1			24
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	16	32	1			8
							18	9									
03	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	52	1	1021	2	Y	15	5	1			18
							17	9									
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									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					53
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					53
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					53
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					53
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-	3	1			20
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	12	1	1			31
							13	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-	6	1			25
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	2	1			23
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

12	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			Y	-0-					33
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	Y	-0-	14	1			19
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					19
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					19

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	102	1	1140	2	Y	-0-					23
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	55	1	1188	2	Y	6	5	1			24
							7	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					24
03	1240	N	827	-0-	-413	-0-	827	2			Y	-0-	3	1			21
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

12	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	99	1	1089	2	Y	17					25
							19	9									
01	1364	X	1225	-0-	-139	-0-	54	1	1138	2	Y	30	49	1			6
							33	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1851	2	30	9	Y	27	7	1			26
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	34	1	483	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	21	1	411	2	Y	9	2	1			13
							10	9									
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	21	1	393	2	Y	-0-	8	1			5
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	17	1	412	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
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									

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	12	3	1			16
							13	9									
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	10	1			6
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	35	1	558	2	Y	8	3	1			11
							9	9									
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									

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					36
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	2	Y	24	45	1			15
							26	9									
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	1126	2			Y	-0-					15
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-	5	1			10
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									

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
12	372	N	112	-0-	-260	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					20
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			19
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					19
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					19
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									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	885	-0-	-76	-0-	93	1	792	2	Y	-0-					25
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	86	80	1			31
							95	9									
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	664	2			Y	-0-					31
03	899	N	64	-0-	-835	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					31
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

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	219	1	2271	2	N	22	4	1			21
							24	9									
01	3100	N	3107	-0-	7	7	240	1	2866	2	N	1					22
							1	9									
02	2800	N	2804	-0-	4	11	125	1	2676	2	N	3	3	1			22
							3	9									
03	2595	N	2584	-0-	-11	-0-	156	1	2419	2	N	8	8	1			22
							9	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	50	1	558	2	Y	18					30
							20	9									
01	744	N	542	-0-	-202	-0-	25	1	517	2	Y	-0-	20	1			10
02	644	N	311	-0-	-333	-0-	311	2			Y	-0-					10
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1065	2	15	9	Y	14	3	1			21
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	Y	1	1	1			95
							1	9									
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	Y	1	1	1			95
							1	9									
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	65	1	424	2	Y	1	1	1			95
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	Y	-0-					95
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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	434	-0-	-527	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					18
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	50	46	1			22
							55	9									
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			Y	-0-					22
03	434	N	30	-0-	-404	-0-	28	2	2	9	Y	2					24
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	127	1	2363	2	Y	23	42	1			15
							25	9									
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	147	1	2104	2	Y	31	9	1			37
							34	9									
02	2212	N	2004	-0-	-208	-0-	62	1	1928	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
03	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	146	1	2117	2	Y	32	11	1			31
							35	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	1	2	3	9	Y	3					53
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6					59
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-	22	1			37
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

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

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
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	58	1	630	2	Y	8					11
							9	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	18	26	1			3
							20	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					3
03	682	N	114	-0-	-568	-0-	114	2			Y	-0-					3
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	890					N	-0-					-0-
01	890	N	-0-	-0-	-890	-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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
01	527	N	131	-0-	-396	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					27
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	3	1			24
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					24
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					24

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

12	1984	X	1888	-0-	-96	-0-	176	1	1712	2	Y	-0-					61
01	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	69	1	1826	2	Y	-0-	8	1			53
02	1876	X	1825	-0-	-51	-0-	1825	2			Y	-0-					53
03	2077	X	222	-0-	-1855	-0-	222	2			Y	-0-	1	1			52
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					20
01	930	X	813	-0-	-117	-0-	45	1	701	2	Y	61	57	1			24
							67	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					24
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	880	2	8	9	Y	7	3	1			28
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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-

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
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	164	1	936	2	N	-0-					94
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	38	1	842	2	N	-0-	3	1			91
02	1260	N	536	-0-	-724	-0-	466	2	70	9	N	64	100	1			55
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1311	2	43	9	N	39	4	1			90
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

12	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	44	1	1606	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
01	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	37	1	1794	2	Y	23	8	1			25
							25	9									
02	1764	X	1408	-0-	-356	-0-	87	1	1309	2	Y	11	28	1			8
							12	9									
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	167	1	1910	2	Y	31	10	1			29
							34	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	2	N	-0-					9
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	1	2	2	N	-0-					9
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

12	T. A.		208	-0-	208	1291	208	2			Y	-0-					21
01	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					21
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					21
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	1			21
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	Y	5					26
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					26

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		118	-0-	118	118	7	1	111	2	Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					22
03	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

12	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			43
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	4	1			39
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					39
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					39
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	Y	6					6
02	616	N	292	-0-	-324	-0-	292	2			Y	-0-					6
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	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
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	1					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-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
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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					1
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					4
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					4
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-	4	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

12	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					23
01	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					23
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					23
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					23
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		10	-0-	10	10	1	2	9	9	Y	8					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	5					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					6
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					6
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12					18
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	240	1	2677	2	Y	7					45
							8	9									
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	137	1	2963	2	Y	36	59	1			22
							40	9									
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	2465	2			Y	-0-					22
03	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2435	2			Y	-0-	9	1			13
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

12	T. A.		4	-0-	4	20	4	2			Y	-0-					9
01	29	X	9	-0-	-20	-0-	7	2	2	9	Y	2					11
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

12	775	X	9	-0-	-766	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
01	775	X	14	-0-	-761	-0-	12	2	2	9	Y	2	1	1			6
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					6
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					6
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					39
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					7

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	Y	-0-	1	1			31
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	2	30	9	Y	27					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	868	N	-0-	-0-	-868	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
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-

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
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					22
01	1054	X	987	-0-	-67	-0-	50	1	937	2	Y	-0-	1	1			21
02	952	X	745	-0-	-207	-0-	43	1	702	2	Y	-0-	1	1			20
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					20
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									

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
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					34
01	1178	X	78	-0-	-1100	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					34
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

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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	313	-0-	-152	-0-	47	1	258	2	Y	7	89	1			30
							8	9									
01	434	X	213	-0-	-221	-0-	14	1	198	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					30
03	558	X	414	-0-	-144	-0-	412	2	2	9	Y	2	2	1			30
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									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	224	1	2018	2	Y	158	65	1			93
							174	9									
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2400	2	Y	78	145	1			26
							86	9									
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					26
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	11	1			26
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	2	28	9	Y	25	51	1			-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2261	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1913	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	3	1			24
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

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	202	1	2261	2	Y	7					48
							8	9									
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	110	1	2383	2	Y	22	49	1			21
							24	9									
02	2436	X	1714	-0-	-722	-0-	1714	2			Y	-0-					21
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	Y	5	11	1			15
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-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
12	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	201	1	2278	2	Y	6					44
							7	9									
01	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	108	1	2326	2	Y	23	47	1			20
							25	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					20
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	Y	3	11	1			12
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									

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
12	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	103	1	1857	2	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	2100	X	495	-0-	-1605	-0-	25	1	463	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	5					10
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									

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
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	281	1	1641	2	Y	-0-					74
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	153	1	2474	2	Y	23	69	1			28
							25	9									
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3769	2	2	9	Y	2					30
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-	17	1			13
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
05	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

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	118	1	242	2	N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	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

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-

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
12	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	54	1	1069	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1008	X	650	-0-	-358	-0-	324	1	324	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	15	1	804	2	Y	236	146	1			94
							260	9									
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-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
12	3100	N	3616	-0-	516	614	3539	2	77	9	Y	70	83	1			-0-
01	3100	N	3304	-0-	204	818	3248	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	3984	X	3166	-0-	-818	-0-	3118	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2872	2	41	9	Y	37	4	1			33
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	2	N	-0-					4
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					4
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					4
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-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	833					N	-0-					24
01	833	N	-0-	-0-	-833	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	238	1	1245	2	N	27	1	1			43
							30	9									
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	268	1	1188	2	N	44	79	1			8
							48	9									
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	131	1	951	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	537	1	817	2	N	8	1	1			15
							9	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

12	248	N	202	-0-	-46	-0-	79	1	123	2	N	-0-	2	1			8
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	2	N	-0-	3	1			5
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	40	1	84	2	N	-0-					5
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-	1	1			4
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

12	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	2187	2	3	9	Y	3	4	1			25
01	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	2069	2	20	9	Y	18					43
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	1			43
03	1891	N	464	-0-	-1427	-0-	461	2	3	9	Y	3	1	1			45
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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	632	1	691	2	N	12	14	1			2
							13	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	506	1	974	2	N	22	24	1			-0-
							24	9									
02	1232	N	351	-0-	-881	-0-	123	1	227	2	N	1					1
							1	9									
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
05	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

12	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	1183	1	1729	2	N	14	31	1			8
							15	9									
01	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	1260	1	1841	2	N	41	49	1			-0-
							45	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1014	1	2191	2	N	6	3	1			3
							7	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	N	57	44	1			16
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

12	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	1727	1	2000	2	N	24	40	1			9
							26	9									
01	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	1551	1	2120	2	N	49	58	1			-0-
							54	9									
02	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	1040	1	2333	2	N	6	3	1			3
							7	9									
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3858	2	68	9	N	62	47	1			18
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									

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
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
05	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

12	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	1699	2	4	9	Y	4	3	1			12
01	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	1540	2	7	9	Y	6					18
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	1444	2	1	9	Y	1	1	1			18
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1592	2	10	9	Y	9	4	1			23
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					24
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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
12	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	476	1	2575	2	Y	5	5	1			36
							6	9									
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	737	1	2956	2	Y	47					83
							52	9									
02	3136	X	2711	-0-	-425	-0-	2707	2	4	9	Y	4	75	1			12
03	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	44	1	3341	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

12	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4755	2	10	9	Y	9	8	1			8
01	4929	X	4664	-0-	-265	-0-	4658	2	6	9	Y	5					13
02	4228	X	4148	-0-	-80	-0-	4142	2	6	9	Y	5	4	1			14
03	4681	X	4055	-0-	-626	-0-	4034	2	21	9	Y	19	12	1			21
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-

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
05	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

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					5
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					5
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					11
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	169	1	360	2	N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	286	2	N	23					35
							25	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	116	1	484	2	N	4	31	1			8
							4	9									
02	420	N	156	-0-	-264	-0-	67	1	89	2	N	-0-					8
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1744	1	928	2	N	48	2	1			54
							53	9									
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

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
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	64	1	717	2	Y	-0-					17
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	36	1	726	2	Y	13	23	1			7
							14	9									
02	756	N	476	-0-	-280	-0-	476	2			Y	-0-					7
03	775	N	44	-0-	-731	-0-	44	2			Y	-0-					7
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									

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
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-

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
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-

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
12	3348	X	2284	-0-	-1064	-0-	1013	1	1262	2	N	8	25	1			9
							9	9									
01	3348	X	1365	-0-	-1983	-0-	510	1	841	2	N	13	22	1			-0-
							14	9									
02	3024	X	710	-0-	-2314	-0-	220	1	488	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	2542	X	539	-0-	-2003	-0-	153	1	375	2	N	10	8	1			3
							11	9									
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					19
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	0	X	-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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					24
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-	2	1			22
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1			38
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					38
02	560	N	14	-0-	-546	-0-	14	2			N	-0-					38
03	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	2			N	-0-					38
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

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
12	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	65	1	1444	2	Y	16	26	1			9
							18	9									
01	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	1384	2	20	9	Y	18	6	1			21
02	1624	N	1412	-0-	-212	-0-	112	1	1286	2	Y	13	28	1			6
							14	9									
03	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	57	1	934	2	Y	14	5	1			15
							15	9									
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									

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
12	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	395	1	1474	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
01	3720	X	2081	-0-	-1639	-0-	532	1	1536	2	Y	12					29
							13	9									
02	2996	X	1695	-0-	-1301	-0-	128	1	1541	2	Y	24	48	1			5
							26	9									
03	2945	X	2102	-0-	-843	-0-	56	1	2037	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
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									

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	216	1	704	2	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	288	1	760	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1618	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2					2
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28	1	1			29
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2061	2	14	9	Y	13	36	1			6
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

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
12	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	4	2			Y	-0-	19	1			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	4					4
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-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
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2958	2	7	9	Y	6	10	1			20
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	Y	4					24
02	3220	X	2976	-0-	-244	-0-	2950	2	26	9	Y	24	2	1			46
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3145	2	24	9	Y	22	59	1			9
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

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
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	193	1	2009	2	N	11	4	1			9
							12	9									
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	129	1	1386	2	N	-0-					9
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	N	3	2	1			10
							3	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	119	1	2025	2	N	9	7	1			12
							10	9									
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									

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
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	362	1	1599	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	281	1	1123	2	Y	33					53
							36	9									
02	1288	X	1223	-0-	-65	-0-	10	1	1213	2	Y	-0-	35	1			18
03	1953	X	136	-0-	-1817	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					18
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					6
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					6
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	2			N	-0-					6
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					7
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					7
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	Y	3					6
02	1344	N	1033	-0-	-311	-0-	1032	2	1	9	Y	1	1	1			6
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5	4	1			7
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

12	558	N	341	-0-	-217	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			3
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	297	2	1	9	Y	1					4
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					4
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2	1	1			5
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

12	589	X	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-	13	1			18
01	589	X	422	-0-	-167	-0-	422	2			Y	-0-	6	1			12
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	1	1			5
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

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

12	651	N	597	-0-	-54	-0-	48	1	549	2	Y	-0-					24
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	27	1	534	2	Y	1	2	1			23
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			Y	-0-					23
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	2	1			23
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

12	527	X	287	-0-	-240	-0-	37	1	250	2	Y	-0-					6
01	310	X	242	-0-	-68	-0-	11	1	228	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	280	X	224	-0-	-56	-0-	224	2			Y	-0-					2
03	310	X	44	-0-	-266	-0-	44	2			Y	-0-					2
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

12	1612	X	584	-0-	-1028	-0-	584	2			Y	-0-	13	1			23
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	22	1			1
02	1288	X	1123	-0-	-165	-0-	1098	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
03	1426	X	373	-0-	-1053	-0-	371	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					4
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					4
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	570	N	131	-0-	-439	-0-	131	2			Y	-0-					1
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3744	2	36	9	Y	33	41	1			20
01	3658	X	1637	-0-	-2021	-0-	1631	2	6	9	Y	5					25
02	3304	X	2585	-0-	-719	-0-	55	1	2515	2	Y	14	3	1			36
							15	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3870	2	67	9	Y	61	85	1			12
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

12	744	X	279	-0-	-465	-0-	279	2			Y	-0-	6	1			6
01	744	X	562	-0-	-182	-0-	64	1	495	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
02	672	X	502	-0-	-170	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					4
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-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

12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	365	1	5650	2	N	69	10	1			71
							76	9									
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	343	1	7600	2	N	7					78
							8	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	424	1	5870	2	N	5	6	1			77
							6	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	404	1	5749	2	N	17	19	1			75
							19	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2444	2	4	9	Y	4	4	1			22
01	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	2234	2	14	9	Y	13					35
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2110	2	2	9	Y	2	2	1			35
03	3100	N	4061	-0-	961	961	979	1	3043	2	Y	35	13	1			57
							39	9									
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					6
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	187	2	116	9	N	105	110	1			1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9893	-0-	-430	-0-	622	1	9172	2	N	90	102	1			19
							99	9									
01	10323	X	9820	-0-	-503	-0-	464	1	9214	2	N	129	148	1			-0-
							142	9									
02	9324	X	8416	-0-	-908	-0-	342	1	8056	2	N	16	8	1			8
							18	9									
03	9951	X	9359	-0-	-592	-0-	567	1	8609	2	N	166	127	1			47
							183	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8858	-0-	-349	-0-	557	1	8287	2	Y	13	14	1			15
							14	9									
01	9207	X	9116	-0-	-91	-0-	437	1	8666	2	Y	12					27
							13	9									
02	8316	X	6030	-0-	-2286	-0-	449	1	5574	2	Y	6	6	1			27
							7	9									
03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	746	1	9517	2	Y	55	33	1			49
							61	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27280	X	18672	-0-	-8608	-0-	926	1	17720	2	N	24	13	1			58
							26	9									
01	26257	X	18440	-0-	-7817	-0-	950	1	17412	2	N	71	102	1			27
							78	9									
02	19516	X	13477	-0-	-6039	-0-	760	1	12698	2	N	17	17	1			27
							19	9									
03	19158	X	17865	-0-	-1293	-0-	322	1	17531	2	N	11	11	1			27
							12	9									
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									

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
12	24707	X	22309	-0-	-2398	-0-	1414	1	20847	2	N	44	36	1			75
							48	9									
01	24304	X	21241	-0-	-3063	-0-	1025	1	20203	2	N	12					87
							13	9									
02	21952	X	17880	-0-	-4072	-0-	802	1	17010	2	N	62	17	1			132
							68	9									
03	23746	X	19439	-0-	-4307	-0-	1221	1	18099	2	N	108	203	1			37
							119	9									
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

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
12	21018	X	18003	-0-	-3015	-0-	894	1	17095	2	Y	13	13	1			28
							14	9									
01	20305	X	16941	-0-	-3364	-0-	875	1	16043	2	Y	21	16	1			33
							23	9									
02	17556	X	13624	-0-	-3932	-0-	785	1	12819	2	Y	18	16	1			35
							20	9									
03	19096	X	15752	-0-	-3344	-0-	280	1	15460	2	Y	11	9	1			37
							12	9									
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									

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
12	34193	X	26914	-0-	-7279	-0-	1333	1	25560	2	Y	19	19	1			27
							21	9									
01	34162	X	26866	-0-	-7296	-0-	1372	1	25386	2	Y	98	25	1			100
							108	9									
02	29316	X	19783	-0-	-9533	-0-	1124	1	18526	2	Y	121	119	1			102
							133	9									
03	30876	X	25378	-0-	-5498	-0-	447	1	24914	2	Y	15	15	1			102
							17	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79484	X	79484	-0-	-0-	-0-	3936	1	75178	2	N	336	480	1			68
							370	9									
01	76027	X	76027	-0-	-0-	-0-	3928	1	71820	2	N	254	254	1			68
							279	9									
02	56960	X	56960	-0-	-0-	-0-	3146	1	53603	2	N	192	72	1			188
							211	9									
03	68619	X	68619	-0-	-0-	-0-	1282	1	67111	2	N	205	203	1			190
							226	9									
*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									

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
12	40207	X	30417	-0-	-9790	-0-	1512	1	28882	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
01	39308	X	30793	-0-	-8515	-0-	1611	1	29055	2	Y	115	125	1			15
							127	9									
02	34188	X	20835	-0-	-13353	-0-	1247	1	19560	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
03	33325	X	30969	-0-	-2356	-0-	552	1	30347	2	Y	64	19	1			60
							70	9									
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									

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
12	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	1693	1	27748	2	N	55	21	1			104
							61	9									
01	28617	X	28617	-0-	-0-	-0-	1885	1	26624	2	N	98	170	1			32
							108	9									
02	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	878	1	15235	2	N	44	19	1			57
							48	9									
03	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	843	1	24676	2	N	36	15	1			78
							40	9									
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									

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
12	23715	X	21327	-0-	-2388	-0-	1056	1	20243	2	N	25	100	1			30
							28	9									
01	23312	X	20918	-0-	-2394	-0-	1082	1	19801	2	N	32	20	1			42
							35	9									
02	20524	X	17488	-0-	-3036	-0-	1819	1	15643	2	N	24	21	1			45
							26	9									
03	22010	X	20066	-0-	-1944	-0-	378	1	19666	2	N	20	12	1			53
							22	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35402	X	30789	-0-	-4613	-0-	1871	1	28757	2	N	146	146	1			27
							161	9									
01	33976	X	28646	-0-	-5330	-0-	1922	1	26527	2	N	179	26	1			180
							197	9									
02	30632	X	25007	-0-	-5625	-0-	116	1	24817	2	N	67	220	1			27
							74	9									
03	32829	X	26661	-0-	-6168	-0-	26581	2	80	9	N	73	15	1			85
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									

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
12	30814	X	26682	-0-	-4132	-0-	1592	1	25015	2	N	68	75	1			63
							75	9									
01	30566	X	24943	-0-	-5623	-0-	1753	1	23165	2	N	23	23	1			63
							25	9									
02	26684	X	14817	-0-	-11867	-0-	72	1	14725	2	N	18	18	1			63
							20	9									
03	27931	X	21798	-0-	-6133	-0-	21763	2	35	9	N	32	13	1			82
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									

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
12	58218	X	45622	-0-	-12596	-0-	2810	1	42702	2	N	100	32	1			135
							110	9									
01	54560	X	42472	-0-	-12088	-0-	3325	1	39050	2	N	88	193	1			30
							97	9									
02	46172	X	31753	-0-	-14419	-0-	3775	1	27933	2	N	41	38	1			33
							45	9									
03	50189	X	38789	-0-	-11400	-0-	3001	1	35763	2	N	23	23	1			33
							25	9									
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									

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
12	18011	X	15408	-0-	-2603	-0-	2420	1	12973	2	Y	14	11	1			30
							15	9									
01	17515	X	15274	-0-	-2241	-0-	2758	1	12497	2	Y	17	15	1			32
							19	9									
02	15148	X	9256	-0-	-5892	-0-	1488	1	7756	2	Y	11	11	1			32
							12	9									
03	15996	X	14685	-0-	-1311	-0-	4157	1	10518	2	Y	9	9	1			32
							10	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37045	X	29832	-0-	-7213	-0-	1479	1	28330	2	Y	21	21	1			23
							23	9									
01	37045	X	27405	-0-	-9640	-0-	1406	1	25888	2	Y	101	110	1			14
							111	9									
02	29848	X	20823	-0-	-9025	-0-	1176	1	19619	2	Y	25	25	1			14
							28	9									
03	33046	X	25480	-0-	-7566	-0-	464	1	24961	2	Y	50	15	1			49
							55	9									
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									

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
12	37169	X	30452	-0-	-6717	-0-	2653	1	27744	2	N	50	50	1			60
							55	9									
01	34627	X	29470	-0-	-5157	-0-	2323	1	27147	2	N	-0-					60
02	31276	X	24500	-0-	-6776	-0-	1087	1	23387	2	N	24	24	1			60
							26	9									
03	33170	X	26314	-0-	-6856	-0-	1530	1	24714	2	N	64	84	1			40
							70	9									
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									

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
12	41013	X	28509	-0-	-12504	-0-	1537	1	26949	2	Y	21	19	1			28
							23	9									
01	39370	X	29914	-0-	-9456	-0-	2069	1	27761	2	Y	76	27	1			77
							84	9									
02	31696	X	21668	-0-	-10028	-0-	23	1	21572	2	Y	66	113	1			30
							73	9									
03	34069	X	26893	-0-	-7176	-0-	26879	2	14	9	Y	13	15	1			28
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									

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
12	22723	X	18745	-0-	-3978	-0-	921	1	17657	2	N	152	182	1			73
							167	9									
01	21824	X	17914	-0-	-3910	-0-	916	1	16836	2	N	147	177	1			43
							162	9									
02	18592	X	15546	-0-	-3046	-0-	1723	1	13637	2	N	169	183	1			29
							186	9									
03	19902	X	16567	-0-	-3335	-0-	298	1	16219	2	N	45	11	1			63
							50	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	23545	-0-	-7703	-0-	1504	1	21998	2	N	39	39	1			27
							43	9									
01	29760	X	20725	-0-	-9035	-0-	1074	1	19651	2	N	-0-					27
02	25732	X	18223	-0-	-7509	-0-	562	1	17641	2	N	18	18	1			27
							20	9									
03	26784	X	20394	-0-	-6390	-0-	1262	1	19089	2	N	39	66	1			-0-
							43	9									
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									

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
12	66402	X	52510	-0-	-13892	-0-	3338	1	49076	2	N	87	87	1			27
							96	9									
01	62868	X	26081	-0-	-36787	-0-	1495	1	24586	2	N	-0-					27
02	54964	X	40163	-0-	-14801	-0-	2730	1	37390	2	N	39	39	1			27
							43	9									
03	58001	X	40111	-0-	-17890	-0-	2459	1	37465	2	N	170	129	1			68
							187	9									
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									

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
12	36456	X	30272	-0-	-6184	-0-	1501	1	28695	2	N	69	109	1			37
							76	9									
01	36456	X	28606	-0-	-7850	-0-	1472	1	27104	2	N	27	27	1			37
							30	9									
02	31360	X	20160	-0-	-11200	-0-	1105	1	19027	2	N	25	25	1			37
							28	9									
03	32767	X	24893	-0-	-7874	-0-	453	1	24423	2	N	15	15	1			37
							17	9									
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									

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
12	50406	X	37403	-0-	-13003	-0-	2575	1	34697	2	N	119	26	1			163
							131	9									
01	46624	X	34558	-0-	-12066	-0-	1988	1	32527	2	N	39	32	1			170
							43	9									
02	40656	X	21809	-0-	-18847	-0-	2193	1	19564	2	N	47	180	1			37
							52	9									
03	41602	X	34587	-0-	-7015	-0-	986	1	33452	2	N	135	105	1			67
							149	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48143	X	32321	-0-	-15822	-0-	1894	1	30392	2	Y	32	22	1			24
							35	9									
01	44640	X	13011	-0-	-31629	-0-	928	1	12027	2	Y	51	12	1			63
							56	9									
02	36176	X	15839	-0-	-20337	-0-	87	1	15700	2	Y	47	85	1			25
							52	9									
03	37851	X	28660	-0-	-9191	-0-	28639	2	21	9	Y	19	17	1			27
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									

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
12	68634	X	50045	-0-	-18589	-0-	2482	1	47519	2	N	40	35	1			63
							44	9									
01	64294	X	47763	-0-	-16531	-0-	2461	1	45168	2	N	122	45	1			140
							134	9									
02	54684	X	36002	-0-	-18682	-0-	2234	1	33717	2	N	46	44	1			142
							51	9									
03	57009	X	43047	-0-	-13962	-0-	764	1	42253	2	N	27	26	1			143
							30	9									
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									

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
12	52359	X	37772	-0-	-14587	-0-	1873	1	35869	2	N	27	27	1			30
							30	9									
01	49011	X	35774	-0-	-13237	-0-	1836	1	33846	2	N	84	34	1			80
							92	9									
02	41328	X	27290	-0-	-14038	-0-	1609	1	25642	2	N	35	33	1			82
							39	9									
03	42749	X	31784	-0-	-10965	-0-	570	1	31192	2	N	20	19	1			83
							22	9									
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									

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
12	48949	X	34305	-0-	-14644	-0-	1702	1	32577	2	N	24	24	1			25
							26	9									
01	45694	X	32842	-0-	-12852	-0-	1686	1	31031	2	N	114	31	1			108
							125	9									
02	37520	X	25500	-0-	-12020	-0-	1430	1	24005	2	N	59	142	1			25
							65	9									
03	39556	X	30252	-0-	-9304	-0-	538	1	29694	2	N	18	18	1			25
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	11021	-0-	-2526	-0-	1730	1	9039	2	N	229	181	1			173
							252	9									
01	13547	X	10069	-0-	-3478	-0-	1992	1	7790	2	N	261	361	1			73
							287	9									
02	11760	X	5732	-0-	-6028	-0-	2829	1	2901	2	N	2					75
							2	9									
03	12307	X	4491	-0-	-7816	-0-	828	1	3488	2	N	159	182	1			52
							175	9									
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									

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
12	58094	X	38213	-0-	-19881	-0-	2191	1	35957	2	N	59	27	1			112
							65	9									
01	52421	X	35254	-0-	-17167	-0-	2331	1	32812	2	N	101	33	1			180
							111	9									
02	42868	X	24405	-0-	-18463	-0-	1909	1	22428	2	N	62	202	1			40
							68	9									
03	44702	X	31927	-0-	-12775	-0-	1037	1	30806	2	N	76	66	1			50
							84	9									
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									

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
12	56668	X	33750	-0-	-22918	-0-	1941	1	31733	2	N	69	24	1			77
							76	9									
01	50251	X	31241	-0-	-19010	-0-	2073	1	29080	2	N	80	29	1			128
							88	9									
02	40376	X	20030	-0-	-20346	-0-	1124	1	18848	2	N	53	24	1			157
							58	9									
03	42346	X	27672	-0-	-14674	-0-	894	1	26694	2	N	76	166	1			67
							84	9									
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									

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
12	48205	X	33459	-0-	-14746	-0-	1922	1	31494	2	N	39	24	1			99
							43	9									
01	43927	X	31264	-0-	-12663	-0-	2074	1	29118	2	N	65	30	1			134
							72	9									
02	36988	X	22723	-0-	-14265	-0-	1901	1	20782	2	N	36	28	1			142
							40	9									
03	39277	X	28194	-0-	-11083	-0-	884	1	27270	2	N	36	148	1			30
							40	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

12	30752	X	19042	-0-	-11710	-0-	1076	1	17892	2	N	67	14	1			118
							74	9									
01	27404	X	17910	-0-	-9494	-0-	1167	1	16687	2	N	51	17	1			152
							56	9									
02	22680	X	12872	-0-	-9808	-0-	898	1	11942	2	N	29	16	1			165
							32	9									
03	23064	X	14138	-0-	-8926	-0-	478	1	13560	2	N	91	176	1			80
							100	9									
04	20700	X	13524	-0-	-7176	-0-	833	1	12508	2	N	166	166	1			80
							183	9									
05	19034	X	12095	-0-	-6939	-0-	1236	1	10774	2	N	77	127	1			30
							85	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

12	0	W	35995	-0-	35995	553801	2039	1	33846	2	N	100	174	1			40
							110	9									
01	586799	X	32998	-0-	-553801	-0-	2180	1	30603	2	N	195	207	1			28
							215	9									
02	43428	X	15151	-0-	-28277	-0-	1554	1	13558	2	N	35	18	1			45
							39	9									
03	43648	X	31389	-0-	-12259	-0-	1025	1	30222	2	N	129	19	1			155
							142	9									
04	38490	X	32272	-0-	-6218	-0-	2017	1	30144	2	N	101	169	1			87
							111	9									
05	35991	X	31189	-0-	-4802	-0-	2170	1	28837	2	N	165	222	1			30
							182	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		160725	-0-	160725	160725	10373	1	143708	2	N	6040	5592	1	2	8	446
							6644	9									
01	0		173684	-0-	173684	334409	11742	1	156570	2	N	4884	4612	1			718
							5372	9									
02	DELQ PR		129684	-0-	129684	464093	2043	1	125004	2	N	2397	2750	1			365
							2637	9									
03	584162	X	120069	-0-	-464093	-0-	2297	1	114690	2	N	2802	3026	1			141
							3082	9									
04	132000	X	101829	-0-	-30171	-0-	2688	1	97026	2	N	1923	1574	1			490
							2115	9									
05	136400	X	92978	-0-	-43422	-0-	2611	1	88212	2	N	1959	2221	1			228
							2155	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10					50
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	N	12	38	1			24
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	2	2	9	N	2					26
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1543	2	15	9	N	14					40
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1622	2	133	9	N	121	139	1			22
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					22

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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					141
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					141
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					141
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					141
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					141
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 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
12	1302	X	981	-0-	-321	-0-	975	2	6	9	N	5					155
01	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	1005	2	14	9	N	13	1	8			167
02	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			N	-0-					167
03	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					167
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

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 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
12	DLQ G-10		207	-0-	207	1656	205	2	2	9	Y	2					31
01	1940	X	284	-0-	-1656	-0-	284	2			Y	-0-					31
02	364	X	152	-0-	-212	-0-	152	2			Y	-0-					31
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					31
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

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1903	-0-	1903	6709	1903	2			Y	-0-					87
01	8109	X	1400	-0-	-6709	-0-	1397	2	3	9	Y	3					90
02	2968	X	1074	-0-	-1894	-0-	1074	2			Y	-0-					90
03	3286	X	821	-0-	-2465	-0-	821	2			Y	-0-					90
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

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 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
12	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					194
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					194
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					194
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					194
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 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
12	T. A.		17	-0-	17	1000	17	2			Y	-0-					-0-
01	1002	X	2	-0-	-1000	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		245	-0-	245	1491	244	2	1	9	Y	1					21
01	1761	N	270	-0-	-1491	-0-	270	2			Y	-0-					21
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	2			Y	-0-					21
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					21
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 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
12	DLQ G-10		265	-0-	265	1597	263	2	2	9	Y	2					30
01	1955	N	358	-0-	-1597	-0-	358	2			Y	-0-					30
02	392	N	133	-0-	-259	-0-	133	2			Y	-0-					30
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					30
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 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
12	DLQ G-10		25	-0-	25	184	25	2			Y	-0-					7
01	213	N	29	-0-	-184	-0-	29	2			Y	-0-					7
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					7
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
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

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 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
12	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-					167
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					167
02	2856	X	2564	-0-	-292	-0-	2564	2			N	-0-					167
03	3162	X	2333	-0-	-829	-0-	2333	2			N	-0-					167
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					6
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					6
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					6
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					6
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					3
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					3
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	6	1			1
*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

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	17	1			19
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					19
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					19
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	484	2	11	9	Y	10	28	1			1
*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

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					669
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					669
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					669
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	17	1			652
*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

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	19	1			1
*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

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					14
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					14
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	9	1			5
*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

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					2
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					2
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					2
*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

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					32
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					32
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					32
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	4	1			28
*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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					4
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					4
*04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					4
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	7	1			1

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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5	4	1			1
*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

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					117
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	2			N	-0-					117
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					117
*04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					117
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					33
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					33
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					33
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	19	1			14
*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

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	261	2	33	9	Y	30	34	1			4
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					4
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	342	2	22	9	Y	20	19	1			5
*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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	Y	-0-					3
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					3
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	2					5
							2	9									
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	50	1	272	2	Y	7					12
							8	9									
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									

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 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
12	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	75	1	1136	2	Y	4	3	8			56
							4	9									
01	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	79	1	1176	2	Y	6	4	8			58
							7	9									
02	1344	N	1120	-0-	-224	-0-	68	1	1044	2	Y	7	4	8			61
							8	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	Y	17	2	8			76
							19	9									
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									

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
12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	93	1	1405	2	Y	7	3	8			37
							8	9									
01	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	91	1	1359	2	Y	6	3	8			40
							7	9									
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	67	1	1033	2	Y	6	3	8			43
							7	9									
03	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	76	1	1326	2	Y	5	2	8			46
							6	9									
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									

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
12	1333	N	624	-0-	-709	-0-	38	1	576	2	Y	9	21	1	3	8	4
							10	9									
01	1364	N	901	-0-	-463	-0-	56	1	835	2	Y	9	3	8			10
							10	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	Y	16	4	8			22
							18	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	Y	11	2	8			31
							12	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

12	T. A.		585	-0-	585	1875	36	1	549	2	Y	-0-					1
01	2115	X	240	-0-	-1875	-0-	15	1	224	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					1
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	27	1	468	2	Y	10	1	8			10
							11	9									
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									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	17	2	8			88
							19	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1185	2	Y	7	7	8			88
							8	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	6	6	8			88
							7	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	5	5	8			88
							6	9									
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									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

12	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	114	1	1723	2	Y	7	97	1	3	8	25
							8	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	2	Y	16	4	8			37
							18	9									
02	2156	X	1447	-0-	-709	-0-	88	1	1353	2	Y	5	2	8			40
							6	9									
03	2232	X	1254	-0-	-978	-0-	67	1	1178	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
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									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	84	1	1264	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	79	1	1187	2	Y	4	3	8			37
							4	9									
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	72	1	1104	2	Y	6	4	8			39
							7	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	13	2	8			50
							14	9									
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									

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
12	276	X	115	-0-	-161	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	165	2	Y	54	83	1	1	8	53
							59	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					53
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					53
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	395	2	Y	26	1	8			78
							29	9									

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	11	1	8			10
							12	9									

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 #: 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
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	63	1	957	2	Y	39	41	1	2	8	30
							43	9									
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	70	1	1052	2	Y	21	2	8			49
							23	9									
02	1288	N	919	-0-	-369	-0-	55	1	846	2	Y	16	2	8			63
							18	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	42	38	1	2	8	65
							46	9									
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									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					85
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					85
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					85
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					85
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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

12	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	160	1	2414	2	Y	30	86	1	5	8	17
							33	9									
01	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	158	1	2371	2	Y	35	8	8			44
							39	9									
02	2380	N	2131	-0-	-249	-0-	126	1	1940	2	Y	59	10	8			93
							65	9									
03	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	91	1	1587	2	Y	30	3	8			120
							33	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

12	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	391	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					36
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	18	1	283	2	Y	5					41
							6	9									
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	18	1	322	2	Y	1					42
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 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
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	89	1	1340	2	Y	5	2	8			30
							6	9									
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	86	1	1295	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	1428	N	1074	-0-	-354	-0-	65	1	990	2	Y	17	1	8			46
							19	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	24	1	8			69
							26	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	13	92	1	1	8	12
							14	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	620	N	16	-0-	-604	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					12
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		26	-0-	26	57	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
01	2099	X	646	-0-	-1453	-0-	40	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1					1
							1	9									
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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 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
12	1184	X	-0-	-0-	-1184	-0-					Y	-0-					5
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					5
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	4					9
							4	9									
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

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	39	1	588	2	Y	7	4	8			138
							8	9									
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	39	1	589	2	Y	6	4	8			140
							7	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	33	1	503	2	Y	5	2	8			143
							6	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	30	1	519	2	Y	7	109	1	1	8	40
							8	9									
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									

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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1227	2	Y	4	1	8			15
							4	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
02	1652	N	1475	-0-	-177	-0-	89	1	1363	2	Y	21	1	8			42
							23	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	103	1	1795	2	Y	7	1	8			48
							8	9									
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									

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
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	67	1	1005	2	N	11	168	1			12
							12	9									
01	992	N	735	-0-	-257	-0-	46	1	687	2	N	2	1	8			13
							2	9									
02	1008	N	364	-0-	-644	-0-	22	1	340	2	N	2					15
							2	9									
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	55	1	953	2	N	4	1	8			18
							4	9									
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									

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 #: 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	1					5
							1	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	26	1	398	2	Y	3					8
							3	9									
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	13	1	222	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	75	1	1127	2	Y	12	110	1	4	8	63
							13	9									
01	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	63	1	937	2	Y	11	2	8			72
							12	9									
02	1204	N	783	-0-	-421	-0-	47	1	726	2	Y	9	3	8			78
							10	9									
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	61	1	1072	2	Y	8	2	8			84
							9	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-	506	1	3195	2	Y	19	80	1	2	8	85
							21	9									
01	4960	X	3455	-0-	-1505	-0-	479	1	2966	2	Y	9	2	8			92
							10	9									
02	3612	X	1202	-0-	-2410	-0-	183	1	1002	2	Y	15	2	8			105
							17	9									
03	3999	X	62	-0-	-3937	-0-	9	1	49	2	Y	4					109
							4	9									
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	55	1			54
*05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					54

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 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
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	49	1	746	2	Y	12	23	1	1	8	5
							13	9									
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	43	1	637	2	Y	8	9	1	1	8	3
							9	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	13	9	1	1	8	6
							14	9									
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	39	1	676	2	Y	10	10	1	1	8	5
							11	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		102	-0-	102	266	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	349	X	83	-0-	-266	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 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
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	119	1	1804	2	Y	11	4	8			112
							12	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	116	1	1745	2	Y	12	4	8			120
							13	9									
02	1792	N	1569	-0-	-223	-0-	95	1	1465	2	Y	8	3	8			125
							9	9									
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	95	1	1668	2	Y	5	1	8			129
							6	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	54	-0-	-566	-0-	2	1	28	2	N	22	2	8			155
							24	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					155
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	1	1	8			155
							1	9									
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									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	116	1	1753	2	N	5	5	8			63
							6	9									
01	2356	N	1441	-0-	-915	-0-	90	1	1347	2	N	4	4	8			63
							4	9									
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	109	1	1671	2	N	7	5	8			65
							8	9									
03	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	79	1	1377	2	N	20	1	8			84
							22	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1065	2	Y	8	5	8			92
							9	9									
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	60	1	905	2	Y	18	3	8			107
							20	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	24	4	8			127
							26	9									
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	50	1	876	2	Y	20	2	8			145
							22	9									
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									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		53	-0-	53	97	3	1	50	2	Y	-0-					1
02	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
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

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 #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	22	16	1	1	8	17
							24	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	10	1	8			26
							11	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	8	1	8			33
							9	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	24	20	1	1	8	36
							26	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	112	1	1691	2	Y	-0-					52
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	110	1	1654	2	Y	4	4	8			52
							4	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2049	2	Y	3	3	8			52
							3	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		171	-0-	171	1085	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	283	-0-	-1085	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					43
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					43
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					43
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	201	1	3041	2	Y	17	8	8			67
							19	9									
01	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	207	1	3106	2	Y	23	11	8			79
							25	9									
02	3164	X	3046	-0-	-118	-0-	185	1	2840	2	Y	19	9	8			89
							21	9									
03	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	177	1	3096	2	Y	27	6	8			110
							30	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	88	1	1328	2	N	12	9	8			175
							13	9									
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	96	1	1433	2	N	18	8	8			185
							20	9									
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	76	1	1168	2	N	22	7	8			200
							24	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	72	5	8			267
							79	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	115	1	1731	2	Y	10	3	8			44
							11	9									
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2048	2	Y	13	4	8			53
							14	9									
02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	109	1	1681	2	Y	9	3	8			59
							10	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	17	2	8			74
							19	9									
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									

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					1
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					1
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	4					5
							4	9									
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					5
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	95	1	1432	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
01	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	84	1	1264	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
02	1540	N	1111	-0-	-429	-0-	67	1	1021	2	Y	21	2	8			49
							23	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1423	2	Y	25	2	8			72
							28	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

12	14B2 EXT	71	-0-	71	353	4	1	67	2	Y	-0-					1
01	14B2 EXT	399	-0-	399	752	25	1	374	2	Y	-0-					1
02	752 N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					1
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					39
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					39
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

12	14B2 EXT	237	-0-	237	414	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	605 X	191	-0-	-414	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					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
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	132	1	1992	2	Y	9	5	8			31
							10	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	129	1	1940	2	Y	19	4	8			46
							21	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	115	1	1764	2	Y	18	6	8			58
							20	9									
03	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	99	1	1721	2	Y	37	2	8			93
							41	9									
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									

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
12	14B2 EXT		351	-0-	351	1259	22	1	329	2	Y	-0-					39
01	14B2 EXT		385	-0-	385	1644	24	1	361	2	Y	-0-					39
02	2060	N	416	-0-	-1644	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					39
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	1					40
							1	9									
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

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
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	35	1	535	2	N	5	1	8			124
							6	9									
01	930	N	688	-0-	-242	-0-	42	1	626	2	N	18					142
							20	9									
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	50	1	769	2	N	26	3	8			165
							29	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	16	2	8			179
							18	9									
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									

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
12	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	163	1	2465	2	N	15	10	8			80
							17	9									
01	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	163	1	2446	2	N	12	8	8			84
							13	9									
02	2352	N	2320	-0-	-32	-0-	139	1	2139	2	N	38	13	8			109
							42	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	N	27	7	8			129
							30	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	270	1	4072	2	Y	21	4	8			64
							23	9									
01	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	264	1	3954	2	Y	21	6	8			79
							23	9									
02	3892	X	2558	-0-	-1334	-0-	155	1	2385	2	Y	16	2	8			93
							18	9									
03	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	203	1	3551	2	Y	41	71	1	2	8	61
							45	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	X	155	-0-	-406	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		190	-0-	190	190	10	1	180	2	Y	-0-					2
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	219	1	3309	2	Y	12	6	8			59
							13	9									
01	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	188	1	2813	2	Y	25	5	8			79
							28	9									
02	3136	X	2090	-0-	-1046	-0-	126	1	1940	2	Y	22	6	8			95
							24	9									
03	3534	X	348	-0-	-3186	-0-	18	1	318	2	Y	11	1	8			105
							12	9									
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									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7282	-0-	-871	-0-	451	1	6813	2	Y	16	4	8			108
							18	9									
01	8153	X	7244	-0-	-909	-0-	452	1	6773	2	Y	17	3	8			122
							19	9									
02	7028	X	5568	-0-	-1460	-0-	340	1	5219	2	Y	8	86	1	3	8	41
							9	9									
03	7719	X	6966	-0-	-753	-0-	376	1	6562	2	Y	25	2	8			64
							28	9									
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									

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
12	13237	X	11496	-0-	-1741	-0-	710	1	10731	2	N	50	178	1	2	8	70
							55	9									
01	12989	X	11496	-0-	-1493	-0-	717	1	10740	2	N	35	2	8			103
							39	9									
02	11508	X	7375	-0-	-4133	-0-	450	1	6901	2	N	22	5	8			120
							24	9									
03	12214	X	11795	-0-	-419	-0-	638	1	11142	2	N	14	2	8			132
							15	9									
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									

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
12	11625	X	11564	-0-	-61	-0-	1580	1	9973	2	Y	10	9	8			112
							11	9									
01	11532	X	10371	-0-	-1161	-0-	1440	1	8925	2	Y	5	5	8			112
							6	9									
02	10192	X	7615	-0-	-2577	-0-	1176	1	6428	2	Y	10	9	8			113
							11	9									
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	1755	1	9574	2	Y	17	5	8			125
							19	9									
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									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6533	-0-	-411	-0-	404	1	6097	2	N	29	99	1	6	8	23
							32	9									
01	6851	X	6509	-0-	-342	-0-	407	1	6091	2	N	10	8	8			25
							11	9									
02	6188	X	5054	-0-	-1134	-0-	307	1	4714	2	N	30	7	8			48
							33	9									
03	6758	X	6284	-0-	-474	-0-	340	1	5937	2	N	6	4	8			50
							7	9									
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									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	16214	-0-	-1022	-0-	1005	1	15188	2	N	19	11	8			140
							21	9									
01	17236	X	15918	-0-	-1318	-0-	994	1	14889	2	N	32	8	8			164
							35	9									
02	15568	X	13588	-0-	-1980	-0-	829	1	12718	2	N	37	12	8			189
							41	9									
03	16957	X	15455	-0-	-1502	-0-	834	1	14573	2	N	44	170	1	5	8	58
							48	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	2741	1	17301	2	Y	131	283	1	44	8	113
							144	9									
01	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	2684	1	16631	2	Y	92	42	8			163
							101	9									
02	17080	X	16318	-0-	-762	-0-	2500	1	13668	2	Y	136	181	1	47	8	71
							150	9									
03	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	3118	1	17010	2	Y	158	134	1	28	8	67
							174	9									
04	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	3070	1	16244	2	Y	58	28	8			97
							64	9									
*05	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	3088	1	17251	2	Y	78	35	8			140
							86	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18747	2	26	9	N	24	11	8			115
01	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19251	2	31	9	N	28	13	8			130
02	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16722	2	66	9	N	60	16	8			174
03	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	467	1	18965	2	N	36	8	8			202
							40	9									
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									

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
12	21917	X	19383	-0-	-2534	-0-	1203	1	18169	2	N	10	10	8			103
							11	9									
01	21669	X	19320	-0-	-2349	-0-	1208	1	18093	2	N	17	13	8			107
							19	9									
02	19264	X	15891	-0-	-3373	-0-	971	1	14906	2	N	13	12	8			108
							14	9									
03	20832	X	18364	-0-	-2468	-0-	992	1	17333	2	N	35	6	8			137
							39	9									
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									

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
12	34751	X	30472	-0-	-4279	-0-	1890	1	28561	2	N	19	17	8			92
							21	9									
01	33883	X	29499	-0-	-4384	-0-	1843	1	27605	2	N	46	18	8			120
							51	9									
02	29904	X	25489	-0-	-4415	-0-	1557	1	23906	2	N	24	20	8			124
							26	9									
03	32333	X	29225	-0-	-3108	-0-	1580	1	27602	2	N	39	11	8			152
							43	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	23160	-0-	-3748	-0-	1436	1	21701	2	N	21	19	8			110
							23	9									
01	26412	X	22778	-0-	-3634	-0-	1423	1	21315	2	N	36	19	8			127
							40	9									
02	23100	X	18056	-0-	-5044	-0-	1103	1	16931	2	N	20	20	8			127
							22	9									
03	24676	X	22201	-0-	-2475	-0-	1196	1	20891	2	N	104	12	8			219
							114	9									
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									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27342	X	23276	-0-	-4066	-0-	1441	1	21768	2	N	61	181	1	22	8	62
							67	9									
01	26691	X	22920	-0-	-3771	-0-	1432	1	21449	2	N	35	24	8			73
							39	9									
02	23352	X	18688	-0-	-4664	-0-	1141	1	17507	2	N	36	24	8			85
							40	9									
03	25358	X	22594	-0-	-2764	-0-	1217	1	21249	2	N	116	14	8			187
							128	9									
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									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	25922	-0-	-4303	-0-	25770	2	152	9	N	138	73	1	37	8	130
01	29388	X	25590	-0-	-3798	-0-	25391	2	199	9	N	181	172	1	39	8	100
02	25648	X	20931	-0-	-4717	-0-	20791	2	140	9	N	127	38	8			189
03	27745	X	25727	-0-	-2018	-0-	662	1	24937	2	N	116	180	1	21	8	104
							128	9									
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									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42408	X	39604	-0-	-2804	-0-	39520	2	84	9	N	76	109	1	35	8	32
01	41726	X	39446	-0-	-2280	-0-	39315	2	131	9	N	119	38	8			113
02	36540	X	32654	-0-	-3886	-0-	32551	2	103	9	N	94	37	8			170
03	40055	X	40055	-0-	-0-	-0-	1023	1	38941	2	N	83	21	8			232
							91	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					40
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 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
12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	215	1	1223	3	N	-0-					50
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	256	1	105	3	N	-0-					50
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	292	1	808	3	N	-0-					50
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	67	1	580	3	N	-0-					50
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1562	-0-	-2065	-0-	1562	2			N	-0-					54
01	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					54
02	4060	X	1488	-0-	-2572	-0-	1488	2			N	-0-					54
03	4495	X	684	-0-	-3811	-0-	684	2			N	-0-					54
04	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	3369	2			N	-0-					54
05	4092	X	1973	-0-	-2119	-0-	1973	2			N	-0-					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	260	-0-	-484	-0-	260	2			N	-0-					63
01	3100	X	270	-0-	-2830	-0-	270	2			N	-0-					63
02	2800	X	162	-0-	-2638	-0-	162	2			N	-0-					63
03	3100	X	1130	-0-	-1970	-0-	1130	2			N	-0-					63
04	1110	X	11	-0-	-1099	-0-	11	2			N	-0-					63
05	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4677	2	6	9	N	5					30
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3379	2	8	9	N	7					37
02	2492	X	2472	-0-	-20	-0-	2471	2	1	9	N	1					38
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3199	2	22	9	N	20					58
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

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

12	4681	X	3706	-0-	-975	-0-	3706	2			N	-0-					25
01	4681	X	1106	-0-	-3575	-0-	1106	2			N	-0-					25
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	2			N	-0-					25
03	4681	X	2696	-0-	-1985	-0-	2696	2			N	-0-					25
04	4440	X	2060	-0-	-2380	-0-	2060	2			N	-0-					25
05	3720	X	2877	-0-	-843	-0-	2877	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

12	837	N	752	-0-	-85	-0-	22	1	730	2	N	-0-					115
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					115
02	728	N	384	-0-	-344	-0-	12	1	372	2	N	-0-					115
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					115
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									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3825	-0-	-1011	-0-	110	1	3715	2	N	-0-					98
01	4991	X	3003	-0-	-1988	-0-	102	1	2901	2	N	-0-					98
02	4508	X	2222	-0-	-2286	-0-	72	1	2150	2	N	-0-					98
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	N	-0-					98
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					43
01	775	N	160	-0-	-615	-0-	160	2			N	-0-					43
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					43
03	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					43
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					43
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

12	1457	N	959	-0-	-498	-0-	27	1	932	2	N	-0-					118
01	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	34	1	974	2	N	-0-					118
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	14	1	422	2	N	-0-					118
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					118
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

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	310	1	3065	2	N	-0-					57
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	310	1	3056	2	N	-0-					57
02	3024	X	2033	-0-	-991	-0-	160	1	1873	2	N	-0-					57
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	280	1	3163	2	N	-0-					57
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	609	1	8389	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	7192	-0-	-1612	-0-	606	1	6586	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	4796	-0-	-3156	-0-	4749	3	47	9	Y	43					43
03	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	530	1	10288	3	Y	-0-					43
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	299	1	4075	3	Y	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	346	1	4274	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3201	-0-	-943	-0-	3175	3	26	9	Y	24					24
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	-0-					24
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
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131																	
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					1
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
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787																	
12	4867	X	3094	-0-	-1773	-0-	174	1	2920	3	Y	-0-					31
01	4867	X	2638	-0-	-2229	-0-	5	1	2633	3	Y	-0-					31
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	317	1	1954	3	Y	4					35
							4	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	55	1	2845	3	Y	-0-					35
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
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978																	
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	158	1	2157	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	162	1	2164	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1064	-0-	-1176	-0-	1052	3	12	9	Y	11					11
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	133	1	2472	3	Y	-0-					11
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
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005																	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	230	1	3869	3	Y	-0-					31
01	4557	X	3727	-0-	-830	-0-	8	1	3719	3	Y	-0-					31
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	413	1	2535	3	Y	5					36
							6	9									
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	80	1	4127	3	Y	-0-					36
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

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	196	1	2617	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	177	1	1948	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	2062	3	17	9	Y	15					15
03	2821	X	2012	-0-	-809	-0-	101	1	1911	3	Y	-0-					15
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	543	1	14596	3	Y	-0-					31
01	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	566	1	12789	3	Y	-0-					31
02	15204	X	9212	-0-	-5992	-0-	9212	3			Y	-0-					31
03	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	1839	1	14250	3	Y	-0-					31
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

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
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					1
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	320	3			Y	-0-					1
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	3	Y	-0-					1
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	215	3	28	9	N	25					25
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					25
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 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
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					95
01	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3060	2			N	-0-					95
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					95
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					95
04	3060	X	1831	-0-	-1229	-0-	1831	2			N	-0-					95
05	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					95

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 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
12	5549	X	4087	-0-	-1462	-0-	4087	2			N	-0-					105
01	7378	X	3479	-0-	-3899	-0-	3479	2			N	-0-					105
02	6664	X	3969	-0-	-2695	-0-	3969	2			N	-0-					105
03	7378	X	4582	-0-	-2796	-0-	4582	2			N	-0-					105
04	5700	X	4019	-0-	-1681	-0-	4019	2			N	-0-					105
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	3794	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 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
12	558	X	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					87
01	5983	X	398	-0-	-5585	-0-	398	2			N	-0-					87
02	5404	X	219	-0-	-5185	-0-	219	2			N	-0-					87
03	5983	X	317	-0-	-5666	-0-	317	2			N	-0-					87
04	600	X	262	-0-	-338	-0-	262	2			N	-0-					87
05	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					87

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
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	830	-0-	-280	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	660	N	407	-0-	-253	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	86	1	1674	2	Y	47	46	1			5
							52	9									
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	95	1	1746	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
02	1624	N	1063	-0-	-561	-0-	50	1	981	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	2	Y	45	44	1			5
							50	9									
04	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	82	1	1677	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	-0-	3	1			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (RODESSA) //CONT.// 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	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

12	3379	X	1810	-0-	-1569	-0-	88	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	28	-0-	-3258	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	14	-0-	-2954	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	33	-0-	-2974	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	5	-0-	-2905	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	474	-0-	-366	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

12	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	96	1	1877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	75	1	1451	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 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
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	118	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1234	-0-	-866	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1591	-0-	-734	-0-	78	1	1513	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	287	1	5580	2	Y	74	70	1			8
							81	9									
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	281	1	5334	2	Y	72	70	1			10
							79	9									
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	210	1	4376	2	Y	55	47	1			18
							61	9									
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	264	1	5006	2	Y	62	67	1			13
							68	9									
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									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

12	3100	N	2433	-0-	-667	3921	116 39	1 9	2278	2	Y	35	34	1			4
01	3100	N	2327	-0-	-773	3148	119 35	1 9	2173	2	Y	32	34	1			2
02	2800	N	1521	-0-	-1279	1869	73 26	1 9	1422	2	Y	24	23	1			3
03	3100	N	2606	-0-	-494	1375	125 39	1 9	2442	2	Y	35	34	1			4
04	3000	N	2345	-0-	-655	720	108 29	1 9	2208	2	Y	26	27	1			3
*05	3025	X	2305	-0-	-720	-0-	113 21	1 9	2171	2	Y	19	20	1			2

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	2 443	1 9	52	2	Y	403	400	1			15

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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

12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	198	1	3865	2	Y	42	40	1	1	8		4
							46	9										
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	176	1	3212	2	Y	33	35	1				2
							36	9										
02	2912	X	35	-0-	-2877	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	2	1				-0-
03	3224	X	70	-0-	-3154	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
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										

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	603	2	199	9	N	181	363	1			26
01	1891	X	224	-0-	-1667	-0-	31	2	193	9	N	175					201
02	1708	X	963	-0-	-745	-0-	786	2	177	9	N	161	335	1			27
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1520	2	197	9	N	179	183	1			23
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

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
12	6479	X	5777	-0-	-702	-0-	5307	3	470	9	N	427	689	1			242
01	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	5167	3	437	9	N	397	182	1			457
02	5796	X	4934	-0-	-862	-0-	4496	3	438	9	N	398	721	1			134
03	5983	X	4958	-0-	-1025	-0-	4533	3	425	9	N	386	359	1			161
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	1165	3	193	9	N	175					434
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	952	3	220	9	N	200	354	1			280
02	1568	N	677	-0-	-891	-0-	556	3	121	9	N	110					390
03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	925	3	204	9	N	185	181	1			394
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

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
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2031	3	298	9	N	271	348	1			287
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2058	3	251	9	N	228	353	1			162
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2280	3	281	9	N	255	180	1			237
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2337	3	337	9	N	306	179	1			364
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

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
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1873	3	781	9	N	710	354	1			655
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	1496	3	600	9	N	545	722	1			478
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1083	3	585	9	N	532	353	1			657
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	3764	3	791	9	N	719	1055	1			321
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

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
12	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	3675	3	967	9	N	879	898	1			458
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4175	3	952	9	N	865	906	1			417
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3896	3	1212	9	N	1102	1075	1			444
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	3836	3	1381	9	N	1255	1255	1			444
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

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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	339	3	345	9	N	314	356	1			356
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	134	3	281	9	N	255	176	1			435
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	103	3	204	9	N	185	182	1			438
03	682	N	326	-0-	-356	-0-	32	3	294	9	N	267	549	1			156
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

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					45
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					45
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					45
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	120	3	35	9	N	32					77
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

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
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3288	3	641	9	N	583	721	1			462
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4043	3	635	9	N	577	722	1			317
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3543	3	568	9	N	516	723	1			110
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	2726	3	629	9	N	572	358	1			324
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	3100	N	3312	-0-	212	212	2920	3	392	9	N	356					613
01	3100	N	4046	-0-	946	1158	3586	3	460	9	N	418	718	1			313
02	2800	N	3502	-0-	702	1860	3143	3	359	9	N	326	537	1			102
03	5620	X	3760	-0-	-1860	-0-	3344	3	416	9	N	378	179	1			301
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

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
12	1612	N	930	-0-	-682	-0-	658	3	272	9	N	247	358	1			196
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	996	3	284	9	N	258	180	1			274
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	949	3	195	9	N	177	162	1			289
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	675	3	288	9	N	262	351	1			200
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

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
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4112	3	515	9	N	468	544	1			325
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4199	3	732	9	N	665	549	1			441
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3652	3	299	9	N	272	506	1			207
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4057	3	549	9	N	499	364	1			342
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

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
12	8308	X	6143	-0-	-2165	-0-	5877	3	266	9	N	242	365	1			249
01	8339	X	6203	-0-	-2136	-0-	5913	3	290	9	N	264	181	1			332
02	7532	X	4249	-0-	-3283	-0-	4138	3	111	9	N	101	178	1			255
03	8339	X	7604	-0-	-735	-0-	7391	3	213	9	N	194	179	1			270
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					287
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					369
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	340	1			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					245

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
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1145	3	246	9	N	224	184	1			232
01	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1055	3	254	9	N	231	182	1			281
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1181	3	241	9	N	219	184	1			316
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1199	3	239	9	N	217	364	1			169
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

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
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6216	3	558	9	N	507	545	1			446
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6420	3	492	9	N	447	542	1			351
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4071	3	458	9	N	416	524	1			243
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2744	3	359	9	N	326	359	1			210
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
12	992	N	815	-0-	-177	-0-	250	3	565	9	N	514	359	1			404
01	1178	N	628	-0-	-550	-0-	129	3	499	9	N	454	697	1			161
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	106	3	525	9	N	477					638
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	376	3	463	9	N	421	897	1			162
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

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
12	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4150	3	369	9	N	335	180	1			574
01	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	4350	3	399	9	N	363	540	1			397
02	4704	X	4127	-0-	-577	-0-	3774	3	353	9	N	321					718
03	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	4073	3	378	9	N	344	720	1			342
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

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
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	725	3	322	9	N	293					754
01	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	952	3	237	9	N	215	182	1			787
02	1372	N	713	-0-	-659	-0-	713	3			N	-0-					787
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1108	3	189	9	N	172	531	1			428
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

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
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	2663	3	582	9	N	529	354	1			506
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2395	3	516	9	N	469	717	1			258
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2959	3	501	9	N	455	527	1			186
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2714	3	530	9	N	482	544	1			124
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

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
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1464	3	268	9	N	244	185	1			353
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1511	3	265	9	N	241	361	1			233
02	1652	N	1465	-0-	-187	-0-	1224	3	241	9	N	219	365	1			87
03	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1308	3	224	9	N	204	180	1			111
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

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
12	1488	N	819	-0-	-669	-0-	578	3	241	9	N	219					386
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	495	3	188	9	N	171	179	1			378
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	469	3	178	9	N	162	353	1			187
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	450	3	186	9	N	169					356
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

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
12	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	4516	3	850	9	N	773	1019	1			246
01	5983	X	5337	-0-	-646	-0-	4513	3	824	9	N	749	728	1			267
02	5404	X	4746	-0-	-658	-0-	4062	3	684	9	N	622	546	1			343
03	5859	X	5106	-0-	-753	-0-	4305	3	801	9	N	728	724	1			347
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1493	3	480	9	N	436	587	1			68
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1450	3	455	9	N	414	360	1			122
02	1792	N	1543	-0-	-249	-0-	1124	3	419	9	N	381	361	1			142
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1463	3	463	9	N	421	353	1			210
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

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
12	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	7323	3	395	9	N	359	180	1			495
01	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	7175	3	215	9	N	195	368	1			322
02	7672	X	6984	-0-	-688	-0-	6626	3	358	9	N	325	183	1			464
03	7719	X	7538	-0-	-181	-0-	7197	3	341	9	N	310	549	1			225
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

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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1928	3	151	9	N	137	186	1			245
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2738	3	222	9	N	202	180	1			267
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2433	3	156	9	N	142	182	1			227
03	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	1436	3	138	9	N	125	180	1			172
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

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
12	7874	X	3230	-0-	-4644	-0-	2921	3	309	9	N	281					403
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	9194	3	925	9	N	841	905	1			339
02	7560	X	6287	-0-	-1273	-0-	5678	3	609	9	N	554	711	1			182
03	8370	X	6906	-0-	-1464	-0-	6437	3	469	9	N	426	364	1			244
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

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
12	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	8484	3	564	9	N	513	726	1			334
01	9734	X	8835	-0-	-899	-0-	8262	3	573	9	N	521	558	1			297
02	8792	X	7475	-0-	-1317	-0-	7234	3	241	9	N	219	364	1			152
03	9052	X	8653	-0-	-399	-0-	8258	3	395	9	N	359	360	1			151
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

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
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3472	3	50	9	N	45	181	1			171
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3576	3	119	9	N	108					279
02	2296	X	1820	-0-	-476	-0-	1767	3	53	9	N	48	182	1			145
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3426	3	51	9	N	46					191
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

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
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4054	3	212	9	N	193					372
01	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22012	3	959	9	N	872	892	1			352
02	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13191	3	660	9	N	600	885	1			67
03	4278	X	765	-0-	-3513	-0-	751	3	14	9	N	13					80
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	6910	3	413	9	N	375	180	1			521
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5921	3	202	9	N	184	360	1			345
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5590	3	265	9	N	241	186	1			400
03	7316	X	6120	-0-	-1196	-0-	5875	3	245	9	N	223	372	1			251
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

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
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4964	3	59	9	N	54					236
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2884	3	20	9	N	18					254
02	2688	X	1748	-0-	-940	-0-	1748	3			N	-0-	155	1			99
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	3	22	9	N	20					119
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

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
12	19995	X	18176	-0-	-1819	-0-	17101	3	1075	9	N	977	1073	1			386
01	18910	X	18460	-0-	-450	-0-	17246	3	1214	9	N	1104	1054	1			436
02	17080	X	15325	-0-	-1755	-0-	14204	3	1121	9	N	1019	1048	1			407
03	18724	X	18160	-0-	-564	-0-	17118	3	1042	9	N	947	1087	1			267
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

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
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2765	3	256	9	N	233	186	1			324
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3810	3	274	9	N	249	187	1			386
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2889	3	184	9	N	167	363	1			190
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3713	3	234	9	N	213	179	1			224
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

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
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	32	3	15	9	N	14					231
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	3	14	9	N	13					244
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	681	3	116	9	N	105	183	1			166
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					166
04	390	N	15	-0-	-375	-0-	15	3			N	-0-					166
05	868	N	164	-0-	-704	-0-	164	3			N	-0-					166

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
12	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	4272	3	188	9	N	171	189	1			262
01	5859	X	5444	-0-	-415	-0-	5229	3	215	9	N	195	185	1			272
02	5292	X	4135	-0-	-1157	-0-	3916	3	219	9	N	199					471
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5811	3	182	9	N	165	183	1			453
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

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
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2809	3	74	9	N	67					344
01	2294	X	442	-0-	-1852	-0-	319	3	123	9	N	112					456
02	2072	X	223	-0-	-1849	-0-	113	3	110	9	N	100	179	1			377
03	2294	X	966	-0-	-1328	-0-	894	3	72	9	N	65	179	1			263
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
12	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	4420	3	65	9	N	59	180	1			85
01	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4639	3	107	9	N	97					182
02	4368	X	4166	-0-	-202	-0-	4118	3	48	9	N	44	172	1			54
03	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	4026	3	66	9	N	60					114
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

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
12	1395	N	198	-0-	-1197	-0-	198	3			N	-0-					154
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					154
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					154
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					154
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					154
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					154

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
12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1548	3	40	9	N	36	180	1			53
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	3	48	9	N	44					97
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	N	23					120
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1843	3	39	9	N	35					155
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

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
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1252	3	595	9	N	541	532	1			350
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1017	3	636	9	N	578	534	1			394
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2147	3	556	9	N	505	510	1			389
03	1953	X	673	-0-	-1280	-0-	105	3	568	9	N	516	708	1			197
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

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
12	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	3493	2	880	9	N	800	738	1			174
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3382	2	887	9	N	806	726	1			254
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3077	2	707	9	N	643	722	1			175
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3329	2	898	9	N	816	902	1			89
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3411	2	833	9	N	757	724	1			122
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					122

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	363	1			120
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	787	2	282	9	N	256	182	1			194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	366	1			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	184	1			179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	372	1			249
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1714	2	455	9	N	414	543	1			48
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1464	2	459	9	N	417	181	1			284
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1191	2	367	9	N	334	362	1			256
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1367	2	433	9	N	394	535	1			115
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	1969	2	400	9	N	364	367	1			112
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					112

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1104	2	304	9	N	276	373	1			110
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	712	2	297	9	N	270	190	1			190
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	646	2	273	9	N	248	353	1			85
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	563	2	274	9	N	249	184	1			150
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1136	2	262	9	N	238	179	1			209
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					209

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	457	2	241	9	N	219	180	1			169
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	331	2	254	9	N	231	183	1			217
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	413	2	213	9	N	194	179	1			232
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	402	2	191	9	N	174	361	1			45
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	666	2	264	9	N	240	183	1			102
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					102

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					244
01	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	1344	2	6	9	N	5					249
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	1221	2	6	9	N	5					254
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					259
04	1320	N	189	-0-	-1131	-0-	189	2			N	-0-					259
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					259

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	N	277	356	1			28
							305	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	155	1	770	2	N	22					50
							24	9									
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	70	1	482	2	N	2					52
							2	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	155	1	511	2	N	107					159
							118	9									
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									

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
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3199	2	N	208	184	1			104
							229	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	155	1	3660	2	N	248	183	1			169
							273	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	115	1	3041	2	N	196	181	1			184
							216	9									
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	155	1	3403	2	N	190	184	1			190
							209	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	150	1	3208	2	N	216	184	1			222
							238	9									
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	155	1	4036	2	N	263	366	1			119
							289	9									

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

12	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3109	2	145	9	N	132	184	1			142
01	3441	X	1404	-0-	-2037	-0-	1225	2	179	9	N	163	184	1			121
02	3108	X	2055	-0-	-1053	-0-	1857	2	198	9	N	180	179	1			122
03	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2731	2	220	9	N	200	184	1			138
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

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

12	1705	X	1567	-0-	-138	-0-	1490	2	77	9	N	70	185	1			35
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1756	2	83	9	N	75					110
02	1652	X	1038	-0-	-614	-0-	939	2	99	9	N	90					200
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1502	2	121	9	N	110					310
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	303338	X	303338	-0-	-0-	-0-	699	1	259425	2	N	39285	39745	1			574
							43214	9									
01	288962	X	288962	-0-	-0-	-0-	792	1	247952	2	N	36562	36312	1			824
							40218	9									
02	242872	X	159407	-0-	-83465	-0-	352	1	136099	2	N	20869	20363	1			1330
							22956	9									
03	299504	X	299504	-0-	-0-	-0-	870	1	255899	2	N	38850	39758	1			422
							42735	9									
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									

NECHES TRANSPORT INC. 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

*11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5047	2	22	9	N	20					20
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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					213
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	8					221
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	9	N	10					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	173	1			67
*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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	165	1			54
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	9					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	161	1			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	54	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	81	1			228
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	198	1			57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	54	1			54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					159
01	1364	N	77	-0-	-1287	-0-	77	2			N	-0-					159
02	476	N	55	-0-	-421	-0-	55	2			N	-0-					159
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					159
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					159
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					159

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					57
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					57
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					57
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					57
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					60
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					60
02	812	N	225	-0-	-587	-0-	225	3			N	-0-					60
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					60
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					46
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					46
02	308	N	37	-0-	-271	-0-	37	3			N	-0-					46
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					46
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-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
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			32
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-			32
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			32
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			32
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			32
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			32

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1088	3	244	9	N	222	379	1			105
01	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	954	3	112	9	N	102					207
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	587	3	97	9	N	88					295
03	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	947	3	94	9	N	85	182	1			198
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
12	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	1486	3			N	-0-					36
01	2325	X	1558	-0-	-767	-0-	1558	3			N	-0-					36
02	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	1237	3			N	-0-					36
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					36
04	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3			N	-0-					36
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					36

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					84
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

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
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					16
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					16
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					16
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					16
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					16
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					143
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					143
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					143
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					143
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					143

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

12	465	N	415	-0-	-50	-0-	395	3	20	9	N	18	94	1			34
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					34
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					34
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					34
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					34
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					34

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11	56	1			12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	N	5					17
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10					86
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	177	1			84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	20					113
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	703	3	8	9	N	7	80	1			40
02	1456	N	670	-0-	-786	-0-	670	3			N	-0-					40
03	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1129	3			N	-0-					40
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					40
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5920	3	94	9	N	85	180	1			61
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6091	3	112	9	N	102	82	1			81
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5240	3	108	9	N	98					179
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5946	3	85	9	N	77	101	1			155
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	516	3	359	9	N	326	358	1			188
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	3	129	9	N	117	175	1			130
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	N	15					145
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	985	3	102	9	N	93	192	1			46
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					173
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-	62	1			111
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					111
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					111
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					111
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	1171	3			N	-0-	137	1			17
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					17
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					17
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1051	3	3	9	N	3					20
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	85	1			54
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					54
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					54
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					54
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					54
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	972	3	50	9	N	45	300	1			38
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	3	14	9	N	13					51
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1062	3	55	9	N	50					101
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1172	3	64	9	N	58					159
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

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
12	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2600	3	109	9	N	99	375	1			108
01	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2671	3	123	9	N	112					220
02	2576	X	2217	-0-	-359	-0-	2145	3	72	9	N	65					285
03	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2266	3	101	9	N	92	178	1			199
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

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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	9	N	1	135	1			34
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					34
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2091	3	345	9	N	314					348
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1355	3	209	9	N	190	308	1			230
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

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
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-	89	1			44
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					44
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					44
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					44
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					44
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					44

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
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	3			N	-0-					66
01	775	N	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-					66
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					66
03	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					66
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					66
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					66

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
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-					104
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					104
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					104
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					104
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					104
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					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
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					109
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	751	3	98	9	N	89	169	1			29
02	616	N	210	-0-	-406	-0-	193	3	17	9	N	15					44
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	483	3	98	9	N	89	71	1			62
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2556	3	76	9	N	69					96
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2295	3	110	9	N	100	129	1			67
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1948	3	94	9	N	85					152
03	3100	N	3358	-0-	258	258	3291	3	67	9	N	61	141	1			72
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

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	474	3	132	9	N	120	190	1			36
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					36
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					36
03	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					36
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					36
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					36

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					18
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	750	3	103	9	N	94					112
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1	101	1			12
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					12
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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	3888	3	383	9	N	348	374	1			286
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4131	3	515	9	N	468	556	1			198
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3154	3	371	9	N	337	182	1			353
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4111	3	403	9	N	366	569	1			150
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

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

12	2201	X	1942	-0-	-259	-0-	1856	3	86	9	N	78	200	1			106
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4090	3	266	9	N	242	308	1			40
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3094	3	427	9	N	388	180	1			248
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3827	3	493	9	N	448	378	1			318
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

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

12	2728	X	928	-0-	-1800	-0-	928	3			N	-0-	55	1			81
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1905	3	13	9	N	12					93
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2362	3	19	9	N	17					110
03	1953	X	395	-0-	-1558	-0-	375	3	20	9	N	18	95	1			33
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

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2362	3	28	9	N	25	103	1			101
01	2356	X	1008	-0-	-1348	-0-	1008	3			N	-0-					101
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5319	3	95	9	N	86	69	1			118
03	2387	N	664	-0-	-1723	-0-	664	3			N	-0-					118
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
12	1426	X	987	-0-	-439	-0-	987	3			N	-0-					190
01	1426	X	909	-0-	-517	-0-	909	3			N	-0-					190
02	1288	X	512	-0-	-776	-0-	512	3			N	-0-					190
03	1147	X	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					190
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					190
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					87
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

12	713	N	689	-0-	-24	-0-	681	3	8	9	N	7	180	1			53
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	933	3	47	9	N	43					96
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	3	39	9	N	35					131
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	863	3	39	9	N	35					166
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

12	651	N	258	-0-	-393	-0-	250	3	8	9	N	7	127	1			41
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	871	3	33	9	N	30					71
02	1036	N	660	-0-	-376	-0-	643	3	17	9	N	15					86
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					86
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

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

12	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	1868	3	301	9	N	274	175	1			289
01	3100	N	3309	-0-	209	209	2851	3	458	9	N	416	541	1			164
02	2800	N	3986	-0-	1186	1395	3670	3	316	9	N	287	357	1			94
03	3100	N	3195	-0-	95	1490	2866	3	329	9	N	299	181	1			212
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1591	3	76	9	N	69					147
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1396	3	42	9	N	38					185
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	900	3	342	9	N	311					496
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					496
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

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
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3473	3	88	9	N	80					154
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2788	3	120	9	N	109	187	1			76
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2625	3	79	9	N	72					148
03	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2272	3	106	9	N	96	60	1			184
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

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
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2896	3	217	9	N	197	272	1			51
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2184	3	39	9	N	35					86
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2318	3	185	9	N	168	186	1			68
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2467	3	188	9	N	171	186	1			53
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

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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	3	20	9	N	18					100
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	571	3	19	9	N	17					117
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	800	3	33	9	N	30	82	1			65
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					65
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

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
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6714	3	141	9	N	128	180	1			54
01	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	6199	3	109	9	N	99					153
02	5880	X	4659	-0-	-1221	-0-	4570	3	89	9	N	81	108	1			126
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6432	3	140	9	N	127	190	1			63
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

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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1059	3	121	9	N	110	180	1			13
01	1023	N	653	-0-	-370	-0-	589	3	64	9	N	58					71
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	3	24	9	N	22					93
03	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	3			N	-0-					93
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					43

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	472	3	29	9	N	26	98	1			43
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
02	420	N	147	-0-	-273	-0-	141	3	6	9	N	5					48
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	356	3	6	9	N	5					53
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

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
12	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1500	3	97	9	N	88	182	1			162
01	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1360	3	88	9	N	80					242
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	1143	3	81	9	N	74					316
03	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1204	3	86	9	N	78	350	1			44
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

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
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	785	3	169	9	N	154	201	1			210
01	1798	N	1009	-0-	-789	-0-	856	3	153	9	N	139	193	1			156
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	757	3	142	9	N	129					285
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	979	3	206	9	N	187	184	1			288
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

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
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	N	4					139
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					139
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	82	3	10	9	N	9					148
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	73	3	10	9	N	9					157
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

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
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					129
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					129
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	573	3	153	9	N	139	182	1			86
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					86
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

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
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2403	3	205	9	N	186	194	1			94
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2323	3	204	9	N	185	183	1			96
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1790	3	176	9	N	160					256
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1899	3	185	9	N	168	184	1			240
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

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
12	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	3074	3	336	9	N	305	708	1			143
01	4154	X	3178	-0-	-976	-0-	2771	3	407	9	N	370	359	1			154
02	3696	X	2805	-0-	-891	-0-	2508	3	297	9	N	270					424
03	3844	X	3352	-0-	-492	-0-	2981	3	371	9	N	337	547	1			214
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	787	3	31	9	N	28	175	1			36
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	487	3	41	9	N	37					73
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	369	3	43	9	N	39					112
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					112
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

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
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10789	3	158	9	N	144	321	1			31
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8829	3	149	9	N	135	76	1			90
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9629	3	145	9	N	132					222
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6508	3	188	9	N	171	203	1			190
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

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
12	2637	N	2327	-0-	-310	-0-	2240	3	87	9	N	79	183	1			129
01	3100	N	3145	-0-	45	45	3004	3	141	9	N	128					257
02	2352	X	2093	-0-	-259	-0-	2016	3	77	9	N	70	180	1			147
03	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	2344	3	139	9	N	126	180	1			93
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

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
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2739	3	86	9	N	78	120	1			37
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2490	3	80	9	N	73					110
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2242	3	130	9	N	118	190	1			38
03	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2601	3	91	9	N	83					121
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

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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1578	3	23	9	N	21					111
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2192	3	24	9	N	22					133
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1356	3	30	9	N	27					160
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2686	3	72	9	N	65	178	1			47
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

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
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	2948	3	464	9	N	422	359	1			336
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3353	3	488	9	N	444	538	1			242
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2745	3	402	9	N	365	363	1			244
03	2635	X	1861	-0-	-774	-0-	1498	3	363	9	N	330	366	1			208
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1724	3	623	9	N	566	537	1			323
01	2263	N	663	-0-	-1600	-0-	133	3	530	9	N	482	530	1			275
02	1652	N	722	-0-	-930	-0-	193	3	529	9	N	481	501	1			255
03	2294	N	1028	-0-	-1266	-0-	477	3	551	9	N	501	544	1			212
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

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	7301	3	2060	9	N	1873	2142	1			228
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	6677	3	1927	9	N	1752	1621	1			359
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	4264	3	1773	9	N	1612	1441	1			530
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	4879	3	2005	9	N	1823	2132	1			221
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

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

12	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1557	3	381	9	N	346	535	1			241
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1504	3	424	9	N	385	365	1			261
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1275	3	383	9	N	348	343	1			266
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1662	3	378	9	N	344	525	1			85
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	840	3	413	9	N	375	545	1			182
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	819	3	386	9	N	351	358	1			175
02	700	N	372	-0-	-328	-0-	238	3	134	9	N	122	184	1			113
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1034	3	308	9	N	280	177	1			216
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

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					225
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	3			N	-0-					225
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					225
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					225
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

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	940	3	43	9	N	39	182	1			80
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1087	3	72	9	N	65					145
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	834	3	26	9	N	24					169
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1284	3	307	9	N	279	359	1			89
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

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1161	3	79	9	N	72					304
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1250	3	81	9	N	74	180	1			198
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1101	3	56	9	N	51					249
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1376	3	85	9	N	77	179	1			147
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

12	8556	X	7417	-0-	-1139	-0-	5522	3	1895	9	N	1723	1626	1			305
01	8556	X	5816	-0-	-2740	-0-	4245	3	1571	9	N	1428	1602	1			131
02	7728	X	5380	-0-	-2348	-0-	3949	3	1431	9	N	1301	1217	1			215
03	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	5580	3	1624	9	N	1476	1434	1			257
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

12	806	N	422	-0-	-384	-0-	346	3	76	9	N	69	366	1			-0-
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	366	3	195	9	N	177	177	1			-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	328	3	200	9	N	182	182	1			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	347	3	537	9	N	488	362	1			126
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7392	3	848	9	N	771	903	1			151
01	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	5720	3	553	9	N	503	520	1			134
02	6748	X	5664	-0-	-1084	-0-	5453	3	211	9	N	192	179	1			147
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	8327	3	1064	9	N	967	1072	1			42
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	6922	3	727	9	N	661	724	1			140
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7024	3	287	9	N	261	180	1			221
02	6384	X	5647	-0-	-737	-0-	5175	3	472	9	N	429	543	1			107
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	6383	3	735	9	N	668	531	1			244
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

12	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	3055	3	1150	9	N	1045	900	1			629
01	4309	X	2774	-0-	-1535	-0-	2135	3	639	9	N	581	907	1			303
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3126	3	828	9	N	753	718	1			338
03	4309	X	2575	-0-	-1734	-0-	1768	3	807	9	N	734	903	1			169
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1206	3	279	9	N	254	180	1			270
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1400	3	244	9	N	222	350	1			142
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1074	3	252	9	N	229	178	1			193
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	890	3	255	9	N	232	179	1			246
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	3574	3	1484	9	N	1349	1224	1			393
03	3100	N	6162	-0-	3062	3062	4315	3	1847	9	N	1679	1747	1			325
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

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
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	672	3	257	9	N	234	184	1			307
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	502	3	29	9	N	26	179	1			154
02	1288	N	347	-0-	-941	-0-	118	3	229	9	N	208	180	1			182
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1259	3	351	9	N	319	362	1			139
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	1395	N	901	-0-	-494	-0-	795	3	106	9	N	96	184	1			169
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	778	3	249	9	N	226	183	1			212
02	1512	N	850	-0-	-662	-0-	677	3	173	9	N	157	173	1			196
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	590	3	186	9	N	169	182	1			183
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

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
12	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	1908	3	664	9	Y	604	857	1			236
01	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	1064	3	611	9	Y	555	608	1			183
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	1544	3	736	9	Y	669	612	1			240
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2488	3	603	9	Y	548	609	1			179
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

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
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					310
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					310
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3					313
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					313
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
12	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	3251	3	383	9	N	348	548	1			236
01	4588	X	3173	-0-	-1415	-0-	2575	3	598	9	N	544	360	1			420
02	4144	X	2298	-0-	-1846	-0-	1594	3	704	9	N	640	902	1			158
03	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	2542	3	556	9	N	505	543	1			120
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

12	868	N	602	-0-	-266	-0-	339	3	263	9	N	239	361	1			215
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	399	3	220	9	N	200	185	1			230
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	639	3	325	9	N	295	358	1			167
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	547	3	196	9	N	178					345
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	4517	3	957	9	N	870	724	1			381
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4378	3	914	9	N	831	1085	1			127
02	4368	X	3757	-0-	-611	-0-	2956	3	801	9	N	728	722	1			133
03	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	4345	3	936	9	N	851	714	1			270
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2541	3	872	9	N	793	551	1			442
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3105	3	845	9	N	768	902	1			308
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1814	3	195	9	N	177	364	1			121
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	2531	3	1362	9	N	1238	1260	1			99
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

12	2573	N	1850	-0-	-723	-0-	1532	3	318	9	Y	289	409	1			113
01	2263	N	1227	-0-	-1036	-0-	934	3	293	9	Y	266	291	1			88
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	671	3	350	9	Y	318	292	1			114
03	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	954	3	289	9	Y	263	291	1			86
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	242	3	150	9	N	136					346
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	203	3	17	9	N	15					361
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	119	3	55	9	N	50	184	1			227
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	208	3	63	9	N	57					284
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

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

12	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	3			N	-0-					346
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					346
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	233	3	32	9	N	29					375
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	271	3	55	9	N	50					425
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	508	3	196	9	N	178	178	1			247
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					247
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					247
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-	185	1			62
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

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

12	3813	X	63	-0-	-3750	-0-	32	3	31	9	N	28	181	1			101
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	11948	3	1082	9	N	984	905	1			180
02	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	9209	3	936	9	N	851	901	1			130
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11973	3	1048	9	N	953	902	1			181
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

12	837	N	699	-0-	-138	-0-	455	3	244	9	N	222	348	1			130
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1509	3	277	9	N	252	176	1			206
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	962	3	196	9	N	178	155	1			229
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1206	3	179	9	N	163	328	1			64
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	871	3	215	9	N	195	180	1			234
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	791	3	338	9	N	307	357	1			184
02	952	N	704	-0-	-248	-0-	557	3	147	9	N	134	180	1			138
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	3			N	-0-					138
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1048	3	362	9	N	329	345	1			281
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1770	3	334	9	N	304	365	1			220
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	939	3	322	9	N	293	355	1			158
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1001	3	328	9	N	298	358	1			98
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4332	3	1327	9	N	1206	1266	1			618
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	3475	3	1278	9	N	1162	1285	1			495
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3180	3	963	9	N	875	909	1			461
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4250	3	1060	9	N	964	1057	1			368
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	791	3	768	9	N	698	546	1			289
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	695	3	370	9	N	336	336	1			289
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1010	3	187	9	N	170	170	1			289
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1488	3	111	9	N	101	179	1			211
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8625	3	414	9	N	376	545	1			245
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8201	3	635	9	N	577	718	1			104
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	6577	3	549	9	N	499	366	1			237
03	7037	X	7018	-0-	-19	-0-	6394	3	624	9	N	567	530	1			274
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1815	3	482	9	N	438	357	1			402
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1693	3	447	9	N	406	533	1			275
02	1624	N	1306	-0-	-318	-0-	881	3	425	9	N	386	353	1			308
03	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1246	3	476	9	N	433	345	1			396
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	2625	3	1108	9	N	1007	907	1			489
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2574	3	493	9	N	448	537	1			400
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2128	3	873	9	N	794	902	1			292
03	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	2178	3	849	9	N	772	714	1			350
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					9
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	211	3	202	9	N	184	184	1			9
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	264	3	108	9	N	98					107
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

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2322	3	317	9	N	288	363	1			148
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2071	3	304	9	N	276	357	1			67
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1895	3	441	9	N	401	179	1			289
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2005	3	169	9	N	154	358	1			85
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	4917	3	774	9	N	704	730	1			286
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4362	3	745	9	N	677	727	1			236
02	6636	X	2931	-0-	-3705	-0-	2399	3	532	9	N	484	544	1			176
03	7347	X	4707	-0-	-2640	-0-	4057	3	650	9	N	591	539	1			228
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	16218	-0-	-1545	-0-	15459	3	759	9	N	690	542	1			438
01	17763	X	15483	-0-	-2280	-0-	14885	3	598	9	N	544	725	1			257
02	16044	X	11697	-0-	-4347	-0-	11612	3	85	9	N	77	180	1			154
03	16678	X	15583	-0-	-1095	-0-	14468	3	1115	9	N	1014	903	1			265
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

12	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	18133	3	1860	9	N	1691	1988	1			165
01	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	17975	3	1813	9	N	1648	1457	1			356
02	17416	X	13396	-0-	-4020	-0-	12455	3	941	9	N	855	1091	1			120
03	19282	X	17619	-0-	-1663	-0-	15929	3	1690	9	N	1536	1455	1			201
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

12	3286	X	1956	-0-	-1330	-0-	1652	3	304	9	N	276	361	1			196
01	3286	X	1878	-0-	-1408	-0-	1581	3	297	9	N	270	358	1			108
02	2968	X	929	-0-	-2039	-0-	705	3	224	9	N	204	169	1			143
03	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2248	3	194	9	N	176	183	1			136
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

12	2356	X	447	-0-	-1909	-0-	447	3			N	-0-					52
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1716	3	571	9	N	519	362	1			209
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	627	3	228	9	N	207	179	1			237
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	53	3	1	9	N	1	184	1			54
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

12	5084	X	4241	-0-	-843	-0-	4241	3			N	-0-					111
01	4991	X	4402	-0-	-589	-0-	4402	3			N	-0-					111
02	4508	X	2770	-0-	-1738	-0-	2770	3			N	-0-					111
03	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	2659	3	1155	9	N	1050	1061	1			100
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	449	3	54	9	N	49					206
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	429	3	69	9	N	63	179	1			90
02	812	N	19	-0-	-793	-0-	19	3			N	-0-					90
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	342	3	54	9	N	49					139
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

12	13702	X	12297	-0-	-1405	-0-	11274	3	1023	9	N	930	1064	1			135
01	13702	X	12436	-0-	-1266	-0-	11355	3	1081	9	N	983	899	1			219
02	12376	X	9502	-0-	-2874	-0-	8677	3	825	9	N	750	722	1			247
03	13547	X	11884	-0-	-1663	-0-	10861	3	1023	9	N	930	884	1			293
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
12	4898	X	2289	-0-	-2609	-0-	1246	3	1043	9	N	948	902	1			558
01	4898	X	4039	-0-	-859	-0-	2584	3	1455	9	N	1323	1413	1			468
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4092	3	994	9	N	904	894	1			478
03	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	3351	3	1289	9	N	1172	1265	1			385
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

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
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	4452	3	771	9	N	701	724	1			338
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3289	3	304	9	N	276	361	1			253
02	3108	X	2359	-0-	-749	-0-	2359	3			N	-0-					253
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3936	3	450	9	N	409	365	1			297
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

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
12	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	3156	3	616	9	N	560	542	1			188
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	4745	3	567	9	N	515	543	1			160
02	4032	X	2295	-0-	-1737	-0-	1909	3	386	9	N	351	362	1			149
03	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2149	3	398	9	N	362	362	1			149
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 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
12	9176	X	2329	-0-	-6847	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
*05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	25	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

12	7843	X	4570	-0-	-3273	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	3829	-0-	-3053	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	3827	-0-	-1605	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	3836	-0-	-1899	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4311	-0-	-1239	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3327	-0-	-1230	-0-	3327	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13375	2	205	9	N	186	215	1			365
01	12927	X	10041	-0-	-2886	-0-	9973	2	68	9	N	62					427
02	12544	X	7317	-0-	-5227	-0-	7222	2	95	9	N	86	181	1			332
03	13888	X	6419	-0-	-7469	-0-	6291	2	128	9	N	116	31	1			417
04	13440	X	10849	-0-	-2591	-0-	10810	2	39	9	N	35	179	1			273
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					273

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

12	30411	X	26252	-0-	-4159	-0-	25924	2	328	9	N	298	256	1			344
01	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	27037	2	249	9	N	226	185	1			385
02	25340	X	18189	-0-	-7151	-0-	17844	2	345	9	N	314	352	1			347
03	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30283	2	117	9	N	106	69	1			384
04	27150	X	21832	-0-	-5318	-0-	21723	2	109	9	N	99	180	1	1	8	302
05	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT					302

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-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	1999	-0-	1999	1999	1999	2			N	-0-					17

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1041	-0-	1041	4648	644	3	397	9	Y	361	347	1			239
01	DLQ G-10		1213	-0-	1213	5861	652	3	561	9	Y	510	541	1			208
02	2025		620	-0-	-1405	4456	358	3	262	9	Y	238	182	1			264
03	3100	N	15	-0-	-3085	1371	14	3	1	9	Y	1	183	1			82
04	1372	N	1	-0-	-1371	-0-	1	3			Y	-0-					82
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			Y	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		24	-0-	24	185	24	3			Y	-0-					-0-
01	205	N	20	-0-	-185	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					41
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					41
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					41
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					41
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					41
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-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
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		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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

12	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1705 X	1407	-0-	-298	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
04	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
*05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1734	2	11	9	N	10				132
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1497	2	41	9	N	37				169
02	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1441	2	52	9	N	47	176	1		40
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1831	2	13	9	N	12				52
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

12	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1649	2	10	9	N	9	190	1		12
01	1798	N	1200	-0-	-598	-0-	1165	2	35	9	N	32				44
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	N	15				59
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5				64
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		13	13	-0-	-0-	-0-	13	3			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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	403	1	876	3	Y	-0-				-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	401	1	1384	3	Y	-0-				-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	290	1	805	3	Y	-0-				-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	398	1	1200	3	Y	-0-				-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-				-0-
01	341	N	165	-0-	-176	-0-	5	1	160	3	Y	-0-				-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-				-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	-0-				-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		191	-0-	191	277	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	383	X	106	-0-	-277	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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
12	14B2 EXT		290	-0-	290	290	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2425	-0-	2425	2715	152	1	2273	3	Y	-0-					-0-
02	4065	X	1350	-0-	-2715	-0-	78	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1638	3	Y	65	49	1			16
							72	9									
04	2340	N	1780	-0-	-560	-0-	91	1	1612	3	Y	70	69	1			17
							77	9									
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1913	3	Y	78	85	1			10
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 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
12	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	140	1	2267	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	139	1	2083	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2240	N	1804	-0-	-436	-0-	104	1	1692	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1353	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	2160	N	1679	-0-	-481	-0-	89	1	1581	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	85	1	1471	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

12	4526	X	3279	-0-	-1247	-0-	189	1	3066	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
01	4526	X	2915	-0-	-1611	-0-	181	1	2708	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
02	3416	X	2137	-0-	-1279	-0-	123	1	1999	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
03	3162	X	726	-0-	-2436	-0-	41	1	672	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4557	X	1973	-0-	-2584	-0-	235	1	1632	3	Y	96	100	1			20
							106	9									
01	4371	X	1794	-0-	-2577	-0-	213	1	1507	3	Y	67	76	1			11
							74	9									
02	1876	X	1707	-0-	-169	-0-	195	1	1438	3	Y	67	58	1			20
							74	9									
03	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	235	1	1675	3	Y	75	84	1			11
							83	9									
04	1920	X	1621	-0-	-299	-0-	194	1	1347	3	Y	73	69	1			15
							80	9									
05	1984	X	1628	-0-	-356	-0-	191	1	1351	3	Y	78	82	1			11
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 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
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-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	167	1	1160	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
01	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	164	1	1156	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1568	X	1165	-0-	-403	-0-	137	1	1010	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	1736	X	1346	-0-	-390	-0-	163	1	1162	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
04	1470	X	1302	-0-	-168	-0-	162	1	1125	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	202	1	1425	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	68	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	3596	X	230	-0-	-3366	-0-	13	1 6 9	211	3	Y	5	21	1			-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 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
12	14B2 EXT		382	-0-	382	382	22	1 4 9	356	3	Y	4	4	1			-0-
01	14B2 EXT		436	-0-	436	818	27	1 10 9	399	3	Y	9	7	1			2
02	964	X	146	-0-	-818	-0-	8	1 6 9	132	3	Y	5	6	1			1
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	168	3	Y	2	3	1			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	415	3	Y	7	5	1			2
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	377	3	Y	5	6	1			1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 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
12	5239	X	4520	-0-	-719	-0-	567	1 10 9	3943	3	Y	9	10	1			2
01	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	579	1 9 9	4094	3	Y	8	9	1			1
02	4508	X	3267	-0-	-1241	-0-	389	1 8 9	2870	3	Y	7	6	1			2
03	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	598	1 8 9	4254	3	Y	7	8	1			1
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	590	1 8 9	4093	3	Y	7	7	1			1
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	601	1 10 9	4247	3	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 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
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	429	1 6 9	2983	3	Y	5	5	1			1
01	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	401	1 4 9	2837	3	Y	4	5	1			-0-
02	3052	X	2693	-0-	-359	-0-	321	1 3 9	2369	3	Y	3	2	1			1
03	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	415	1 4 9	2953	3	Y	4	5	1			-0-
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	386	1 4 9	2679	3	Y	4	4	1			-0-
05	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	400	1 6 9	2821	3	Y	5	4	1			1

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
12	434	X	304	-0-	-130	-0-	37	1 10 9	257	3	Y	9	11	1			2
01	434	X	359	-0-	-75	-0-	43	1 12 9	304	3	Y	11	11	1			2
02	364	N	173	-0-	-191	-0-	20	1 7 9	146	3	Y	6	6	1			2
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	47	1 15 9	333	3	Y	14	14	1			2
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1 14 9	332	3	Y	13	12	1			3
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1 17 9	298	3	Y	15	16	1			2

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
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-

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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	370	3	Y	3	4	1			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	11	1 3 9	343	3	Y	3	2	1			1
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	5	1 2 9	191	3	Y	2	3	1			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	340	3	Y	3	2	1			1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	10	1 4 9	333	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1 3 9	200	3	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1596	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	100	1	1495	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1484	N	1184	-0-	-300	-0-	68	1	1108	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	465	X	436	-0-	-29	-0-	53	1	372	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	422	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

12	1023	X	497	-0-	-526	-0-	496	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2					2
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	4	1			3
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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

12	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	378	1	2626	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	391	1	2766	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	338	1	2498	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
03	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	371	1	2639	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	363	1	2519	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
05	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	369	1	2605	3	Y	28	29	1			4
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 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
12	1550	X	1210	-0-	-340	-0-	150	1	1045	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	177	1	1253	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	125	1	927	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	153	1	1088	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	144	1	1002	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	129	1	913	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	372	3	19	9	Y	17					227
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					239
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	295	3	23	9	Y	21	180	1			80
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	384	3	21	9	Y	19					99
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 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
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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

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
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	8	1			2
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	Y	3					5
02	168	X	106	-0-	-62	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			1
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

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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					47
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	643	2	101	9	Y	92					139
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	93	1	1268	2	Y	34					173
							37	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1187	2	Y	17					190
							19	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	150	1	1001	2	Y	8					198
							9	9									
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	154	1	1095	2	Y	3					201
							3	9									

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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					3
01	992	N	768	-0-	-224	-0-	765	2	3	9	Y	3					6
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	2	Y	1					7
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	152	1	1199	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					184
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	3	1	9	N	1					185
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					185
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					185
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					185
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	3100	N	3152	-0-	52	130	3142	3	10	9	N	9	56	1			50
01	3298	X	3168	-0-	-130	-0-	3168	3			N	-0-					50
02	2660	X	2467	-0-	-193	-0-	2456	3	11	9	N	10					60
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3054	3	17	9	N	15					75
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					75
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					75

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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	540	-0-	-576	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	924	N	604	-0-	-320	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	455	-0-	455	455	26	1	394	3	Y	32	26	1			6
							35	9									
02	999	X	544	-0-	-455	-0-	28	1	459	3	Y	52	46	1			12
							57	9									
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	15	23	1			4
							17	9									
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	5	1	96	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
05	589	N	79	-0-	-510	-0-	4	1	63	3	Y	11	17	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2138	3	12	9	N	11					69
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2107	3	11	9	N	10					79
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1891	3	36	9	N	33					112
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2107	3	85	9	N	77					189
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3344	-0-	-779	-0-	414	1	2877	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
01	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	423	1	2992	3	Y	40	44	1			6
							44	9									
02	3752	X	3165	-0-	-587	-0-	373	1	2756	3	Y	33	29	1			10
							36	9									
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	469	1	3335	3	Y	38	42	1			6
							42	9									
04	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	444	1	3085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	472	1	3335	3	Y	43	44	1			6
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	79	1	1187	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	48	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	3	7	9	Y	6					32
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	3	3	9	Y	3	16	1			19
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	3	23	9	Y	21					40
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	Y	10					50
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	86	77	1			17
							95	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	66	68	1			15
							73	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	102	92	1			25
							112	9									
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									

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
12	899	X	259	-0-	-640	-0-	15	1	241	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	868	X	339	-0-	-529	-0-	33	1	302	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3100	N	7625	-0-	4525	4525	703	1	6910	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
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									

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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	878	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	59	1	877	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	45	1	740	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
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									

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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	153	3	Y	2	3	1			-0-
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	12 1	1 9	88	3	Y	1	1	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	133	3	Y	2	1	1			1
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	209	3	Y	1	2	1			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	226	3	Y	5	4	1			1
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	181	3	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	919	3	Y	27	28	1			5
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	60 34	1 9	894	3	Y	31	30	1			6
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	739	3	Y	25	25	1			6
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65 26	1 9	1079	3	Y	24	24	1			6
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62 29	1 9	1095	3	Y	26	26	1			6
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63 32	1 9	1103	3	Y	29	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 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
12	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	175	1	1216	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
01	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	207	1	1461	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1652	N	1267	-0-	-385	-0-	149	1	1103	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	165	1	1174	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	158	1	1100	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	171	1	1207	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

12	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	1137	1	2655	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	1601	-0-	-2832	-0-	624	1	977	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	1403	-0-	-2601	-0-	317	1	1086	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2163	-0-	-2270	-0-	263	1	1900	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	400	-0-	-384	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	702	-0-	-166	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	595	-0-	-245	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	90	-0-	-747	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	6510	X	6064	-0-	-446	-0-	294	1	4770	3	Y	909	963	1			178
							1000	9									
01	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	311	1	4653	3	Y	1025	999	1			204
							1128	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	4410	3	Y	817	835	1			186
							899	9									
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	443	1	7301	3	Y	850	825	1			211
							935	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	248	-0-	-228	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	-0-	30	30	1 11	1 9	18	3	Y	10	8	1			2
*05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	202	1	3273	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	216	1	3231	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	3248	X	1315	-0-	-1933	-0-	76	1	1232	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	154	1	2546	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	222	1	1543	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	1705	X	1618	-0-	-87	-0-	198	1	1401	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	1624	X	1393	-0-	-231	-0-	165	1	1216	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	203	1	1447	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	685	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	766	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	86	1	634	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	472	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	810	N	383	-0-	-427	-0-	47	1	324	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	806	N	375	-0-	-431	-0-	45	1	317	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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. 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
12	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	125	1	867	3	Y	22	23	1			5
								24	9									
01	1147	N	1096	-0-		-51	-0-	133	1	942	3	Y	19	21	1			3
								21	9									
02	952	N	895	-0-		-57	-0-	105	1	772	3	Y	16	14	1			5
								18	9									
03	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	135	1	963	3	Y	19	21	1			3
								21	9									
04	1050	N	937	-0-		-113	-0-	116	1	803	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
*05	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	145	1	1022	3	Y	21	21	1			3
								23	9									

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. 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
12	2821	X	2357	-0-		-464	-0-	296	1	2061	3	Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	352	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2331	-0-		-189	-0-	278	1	2053	3	Y	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	345	1	2452	3	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
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-

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. 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
12	310	X	294	-0-		-16	-0-	37	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	310	X	154	-0-		-156	-0-	19	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	255	X	255	-0-		-0-	-0-	30	1	223	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	391	X	391	-0-		-0-	-0-	48	1	341	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
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									

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. 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1023	-0-	-1178	-0-	59	1	957	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	125	1	1873	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1288	N	699	-0-	-589	-0-	40	1	649	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	136	1	2246	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	306	1	2126	3	Y	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	307	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	273	1	2016	3	Y	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	329	1	2341	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2060	-0-	-340	-0-	259	1	1801	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	263	1	1860	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

12	403	X	289	-0-	-114	-0-	36	1	249	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	434	X	392	-0-	-42	-0-	48	1	336	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	392	X	232	-0-	-160	-0-	27	1	202	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

	ALLOW		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
12	2480	X	1875	-0-	-605	-0-	108	1 12 9	Y	11	12	1	2
01	3162	X	1774	-0-	-1388	-0-	110	1 13 9	Y	12	12	1	2
02	1904	X	1401	-0-	-503	-0-	80	1 11 9	Y	10	10	1	2
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	139	1 12 9	Y	11	10	1	3
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	149	1 12 9	Y	11	11	1	3
*05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	113	1 13 9	Y	12	13	1	2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

	ALLOW		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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	Y	7	8	1	1
01	1147	N	561	-0-	-586	-0-	34	1 11 9	Y	10	9	1	2
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	28	1 10 9	Y	9	9	1	2
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	Y	7	7	1	2
04	540	N	303	-0-	-237	-0-	16	1 8 9	Y	7	7	1	2
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	14	1 8 9	Y	7	8	1	1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

	ALLOW		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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	Y	6	8	1	1
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1 10 9	Y	9	8	1	2
02	392	N	66	-0-	-326	-0-	4	1 1 9	Y	1	3	1	-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	Y	7	5	1	2
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	21	1 6 9	Y	5	6	1	1
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	Y	7	7	1	1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

12	5642	X	3999	-0-	-1643	-0-	232	1	3767	3	Y	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	359	1	5370	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4489	-0-	-103	-0-	260	1	4229	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	2972	-0-	-2112	-0-	170	1	2802	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	2848	-0-	-2072	-0-	152	1	2696	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	2832	-0-	-2252	-0-	154	1	2678	3	Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1166	3	9	9	Y	8	13	1			4
01	961	X	921	-0-	-40	-0-	915	3	6	9	Y	5					9
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	Y	6	4	1			11
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	Y	6	10	1			7
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		548	-0-	548	548	546	3	2	9	Y	2					2
02	14B2 EXT		99	-0-	99	647	97	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	719	X	72	-0-	-647	-0-	71	3	1	9	Y	1	2	1			1
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-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	9	1			3
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	912	3	4	9	Y	4					7
02	840	N	528	-0-	-312	-0-	526	3	2	9	Y	2	3	1			6
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4	5	1			5
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

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	331	1	2299	3	Y	102	109	1			21
							112	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	320	1	2260	3	Y	87	94	1			14
							96	9									
02	2408	N	2104	-0-	-304	-0-	242	1	1784	3	Y	71	64	1			21
							78	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	318	1	2260	3	Y	82	91	1			12
							90	9									
04	2580	N	2501	-0-	-79	-0-	304	1	2112	3	Y	77	73	1			16
							85	9									
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	310	1	2186	3	Y	92	95	1			13
							101	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1096	-0-	-144	-0-	135	1	936	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
01	1395	X	951	-0-	-444	-0-	115	1	811	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	122	1	904	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	145	1	1035	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	128	1	905	3	Y	22	24	1			3
							24	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4456	-0-	-8	-0-	559	1	3888	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	547	1	3868	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3696	X	2907	-0-	-789	-0-	346	1	2554	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	534	1	3803	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	438	1	3041	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4464	X	3851	-0-	-613	-0-	477	1	3366	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	140	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	675	-0-	-410	-0-	89	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	126	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	258	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	383	1	2599	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-

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
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-

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
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-			1	1	2
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-			1	1	1
02	2352	N	1458	-0-	-894	-0-	1457	3	1	9	Y	1					2
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					2
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

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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	829	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	N	5	4	1			1
							6	9									
02	924	N	398	-0-	-526	-0-	23	1	373	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106	1	1714	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	112	1	1670	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	932	-0-	-832	-0-	54	1	878	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	145	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	9	1	143	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

12	682	X	628	-0-	-54	-0-	78	1	543	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	97	1	683	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	66	1	486	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	513	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	94	1	650	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	609	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	106	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	152	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	763	-0-	-301	-0-	91	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	299	1	2080	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	377	1	2662	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	288	1	2126	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	348	1	2477	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	318	1	2205	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
05	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	314	1	2219	3	Y	28	29	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2695	-0-	2695	2695	169	1	2526	3	Y	-0-					-0-
02	5315	X	2620	-0-	-2695	-0-	152	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	169	1	2789	3	Y	98	74	1			24
							108	9									
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	3	Y	101	101	1			24
							111	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	180	1	3133	3	Y	116	125	1			15
							128	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	347	1	1961	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
01	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	365	1	1845	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
02	2184	N	1614	-0-	-570	-0-	263	1	1321	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	317	1	1536	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
04	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	393	1	1479	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	396	1	1449	3	Y	30	33	1			4
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	97	1	1446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1077	-0-	-267	-0-	62	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	112	1	1679	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116	1	1881	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
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									

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
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	150	1	2241	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1408	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
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									

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
12	2542	X	804	-0-	-1738	-0-	45	1	733	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
01	1333	X	993	-0-	-340	-0-	60	1	899	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	952	X	673	-0-	-279	-0-	37	1	607	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	830	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1464	-0-	-2039	-0-	85	1	1369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	251	1	3764	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2688	X	2412	-0-	-276	-0-	139	1	2260	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	195	1	3210	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	23	1	378	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	36	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	X	733	-0-	-42	-0-	90	1	629	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	837	X	518	-0-	-319	-0-	63	1	443	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	630	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		94	-0-	94	94	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	278	X	184	-0-	-94	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	N	9	7	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	869	3	Y	86	92	1			17
							95	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	927	3	Y	103	99	1			21
							113	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	273	1	1230	3	Y	82	84	1			19
							90	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	512	1	1553	3	Y	85	83	1			21
							94	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

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-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					52
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					52
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					52
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	Y	101	106	1			20
							111	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	Y	124	119	1			25
							136	9									
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	47	1	761	3	Y	104	105	1			24
							114	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	286	1	1985	3	Y	104	102	1			26
							114	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	468	1	2268	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
01	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	373	1	1653	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	2352	N	1337	-0-	-1015	-0-	268	1	1055	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	432	1	2182	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
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									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	Y	4					17
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	8	1			10
02	700	N	479	-0-	-221	-0-	471	3	8	9	Y	7					17
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3					20
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

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

12	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			Y	-0-	27	1			21
01	3658	X	2317	-0-	-1341	-0-	2317	3			Y	-0-					21
02	3304	X	1830	-0-	-1474	-0-	1830	3			Y	-0-					21
03	3658	X	1810	-0-	-1848	-0-	1810	3			Y	-0-					21
04	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	2627	3			Y	-0-					21
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	415	1	1650	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	490	1	1512	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1680	N	278	-0-	-1402	-0-	269	1	9	9	Y	8	8	1			2
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	1	8	9	Y	7	7	1			2
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

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
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	512	1	1863	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	516	1	1513	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1736	N	881	-0-	-855	-0-	368	1	505	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	411	1	1652	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	5	1	74	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	33	29	1			8
							36	9									
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									

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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	645	3	Y	22	29	1			2
							24	9									
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	20	1	647	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	15	1	551	3	Y	15	21	1			1
							17	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	22	1	760	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
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									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	3	9	9	N	8					127
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1969	3	9	9	N	8					135
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	3	8	9	N	7					142
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	3	2	9	N	2					144
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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	268	1	497	3	Y	41	44	1			8
							45	9									
01	3100	N	3839	-0-	739	739	522	1	3265	3	Y	47	46	1			9
							52	9									
02	2800	N	6629	-0-	3829	4568	681	1	5909	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
03	3100	N	4767	-0-	1667	6235	661	1	4063	3	Y	39	37	1			10
							43	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	300	-0-	-41	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	253	1	1450	3	Y	-0-					-0-
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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	3	19	9	N	17					209
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	N	1					210
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					210
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					210
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					210

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

12	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1802	-0-	-438	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1799	-0-	-601	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1446	-0-	-538	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1063	3	2	9	Y	2	3	1			4
01	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	1096	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	1148	X	864	-0-	-284	-0-	862	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1271	X	1233	-0-	-38	-0-	1232	3	1	9	Y	1					2
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

12	1240	X	1233	-0-	-7	-0-	1223	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	1032	3	6	9	Y	5	12	1			6
02	1260	X	912	-0-	-348	-0-	906	3	6	9	Y	5	8	1			3
03	1395	X	968	-0-	-427	-0-	964	3	4	9	Y	4					7
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

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
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
01	589	N	433	-0-	-156	-0-	25	1	380	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
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									

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
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	3	Y	21	27	1			2
							23	9									
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	46	1	1487	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	42	1	1564	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	49	1	1673	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
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									

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
12	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	2704	3	35	9	Y	32	41	1			51
01	3193	X	2468	-0-	-725	-0-	2437	3	31	9	Y	28	44	1			35
02	2856	X	2019	-0-	-837	-0-	1978	3	41	9	Y	37	49	1			23
03	3162	X	2184	-0-	-978	-0-	2165	3	19	9	Y	17					40
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

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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2039	3	35	9	Y	32	48	1			56
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2116	3	31	9	Y	28	49	1			35
02	1988	X	1851	-0-	-137	-0-	1817	3	34	9	Y	31	47	1			19
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2575	3	51	9	Y	46					65
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	243	-0-	-129	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	241	-0-	-95	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	70	-0-	-116	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3770	3	8	9	Y	7					20
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	3	2	9	Y	2					22
02	3164	X	2997	-0-	-167	-0-	2995	3	2	9	Y	2					24
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					24
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

12	682	X	614	-0-	-68	-0-	584	3	30	9	Y	27	53	1			53
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	896	3	35	9	Y	32	46	1			39
02	1008	X	886	-0-	-122	-0-	853	3	33	9	Y	30	51	1			18
03	1116	X	913	-0-	-203	-0-	889	3	24	9	Y	22					40
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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1026	3	20	9	Y	18	24	1			30
01	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1031	3	15	9	Y	14	26	1			18
02	952	X	829	-0-	-123	-0-	815	3	14	9	Y	13	23	1			8
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1202	3	15	9	Y	14					22
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

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					68
01	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	3			N	-0-					68
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					68
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					68
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	N	5					73
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					73

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

12	5642	X	5579	-0-	-63	-0-	5572	3	7	9	Y	6					20
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5690	3	2	9	Y	2					22
02	4816	X	3228	-0-	-1588	-0-	3226	3	2	9	Y	2					24
03	5208	X	3894	-0-	-1314	-0-	3894	3			Y	-0-					24
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2186	-0-	-110	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6425	3	285	9	Y	259	206	1			153
01	8184	X	6855	-0-	-1329	-0-	6504	3	351	9	Y	319	207	1			265
02	6916	X	5306	-0-	-1610	-0-	5109	3	197	9	Y	179	218	1			226
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7360	3	576	9	Y	524	528	1			222
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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					69
01	3751	X	2056	-0-	-1695	-0-	2056	3			Y	-0-					69
02	3220	X	2637	-0-	-583	-0-	2637	3			Y	-0-					69
03	3565	X	2202	-0-	-1363	-0-	2202	3			Y	-0-					69
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

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
12	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	4936	3	89	9	Y	81					313
01	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4733	3	30	9	Y	27	153	1			187
02	4704	X	2866	-0-	-1838	-0-	2717	3	149	9	Y	135					322
03	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	4567	3	65	9	Y	59					381
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

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
12	992	X	840	-0-	-152	-0-	806	3	34	9	Y	31	28	1			32
01	992	X	764	-0-	-228	-0-	738	3	26	9	Y	24	26	1			30
02	812	X	625	-0-	-187	-0-	603	3	22	9	Y	20	19	1			31
03	899	X	471	-0-	-428	-0-	454	3	17	9	Y	15	34	1			12
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8785	3	182	9	Y	165	279	1			87
01	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	7249	3	129	9	Y	117					204
02	7896	X	5971	-0-	-1925	-0-	5859	3	112	9	Y	102	97	1			209
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9813	3	172	9	Y	156	177	1			188
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

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
12	10819	X	10664	-0-	-155	-0-	10643	3	21	9	Y	19	39	1			13
01	11625	X	10554	-0-	-1071	-0-	10532	3	22	9	Y	20	10	1			23
02	10024	X	7909	-0-	-2115	-0-	7894	3	15	9	Y	14	19	1			18
03	11098	X	10936	-0-	-162	-0-	10908	3	28	9	Y	25	27	1			16
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8106	3	21	9	N	19	151	1			30
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7684	3	59	9	N	54	1	8			83
02	6888	X	6137	-0-	-751	-0-	6096	3	41	9	N	37					120
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7944	3	57	9	N	52					172
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	11804	-0-	-999	-0-	11704	3	100	9	Y	91	189	1			61
01	12803	X	11382	-0-	-1421	-0-	11273	3	109	9	Y	99	48	1			112
02	11088	X	9393	-0-	-1695	-0-	9310	3	83	9	Y	75	95	1			92
03	12183	X	11498	-0-	-685	-0-	11360	3	138	9	Y	125	138	1			79
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

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8656	-0-	-334	-0-	8606	3	50	9	Y	45	38	1			46
01	8990	X	8653	-0-	-337	-0-	8599	3	54	9	Y	49	36	1			59
02	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	7658	3	56	9	Y	51	38	1			72
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8628	3	53	9	Y	48	82	1			38
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

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	13708	-0-	-1451	-0-	13630	3	78	9	N	71	162	1			48
01	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16179	3	95	9	N	86	38	1			96
02	13608	X	10023	-0-	-3585	-0-	9961	3	62	9	N	56	82	1			70
03	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15836	3	120	9	N	109	110	1			69
04	15750	X	15265	-0-	-485	-0-	15185	3	80	9	N	73	82	1			60
05	16275	X	16170	-0-	-105	-0-	16092	3	78	9	N	71	81	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10787	-0-	-218	-0-	134	1	10644	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	10943	X	10725	-0-	-218	-0-	125	1	10591	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	9884	X	9728	-0-	-156	-0-	100	1	9620	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	10943	X	10523	-0-	-420	-0-	530	1	9986	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
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									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	20189	-0-	-1325	-0-	251	1	19902	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
01	21297	X	20021	-0-	-1276	-0-	232	1	19749	3	Y	36	32	1			9
							40	9									
02	18984	X	18008	-0-	-976	-0-	184	1	17790	3	Y	31	26	1			14
							34	9									
03	20801	X	19930	-0-	-871	-0-	1002	1	18896	3	Y	29	32	1			11
							32	9									
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									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7590	-0-	-439	-0-	7439	3	151	9	Y	137	116	1			139
01	8029	X	7583	-0-	-446	-0-	7416	3	167	9	Y	152	110	1			181
02	6888	X	6842	-0-	-46	-0-	6668	3	174	9	Y	158	116	1			223
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7643	3	162	9	Y	147	253	1			117
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	18584	-0-	-1101	-0-	18402	3	182	9	Y	165	119	1			122
01	19344	X	18357	-0-	-987	-0-	18164	3	193	9	Y	175	121	1			176
02	16828	X	16483	-0-	-345	-0-	16281	3	202	9	Y	184	125	1			235
03	18631	X	17984	-0-	-647	-0-	17805	3	179	9	Y	163	125	1			273
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10296	-0-	-1081	-0-	10231	3	65	9	Y	59	108	1			31
01	10695	X	9563	-0-	-1132	-0-	9510	3	53	9	Y	48					79
02	9548	X	9064	-0-	-484	-0-	9010	3	54	9	Y	49	37	1			91
03	10540	X	10346	-0-	-194	-0-	10292	3	54	9	Y	49	77	1			63
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13722	-0-	-135	-0-	13653	3	69	9	Y	63	116	1			33
01	13547	X	12952	-0-	-595	-0-	12895	3	57	9	Y	52					85
02	12320	X	9315	-0-	-3005	-0-	9265	3	50	9	Y	45	40	1			90
03	13640	X	11961	-0-	-1679	-0-	11903	3	58	9	Y	53	76	1			67
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

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
12	20956	X	19976	-0-	-980	-0-	19917	3	59	9	Y	54	43	1			32
01	20956	X	19853	-0-	-1103	-0-	19780	3	73	9	Y	66	43	1			55
02	18788	X	17815	-0-	-973	-0-	17773	3	42	9	Y	38	46	1			47
03	20429	X	19088	-0-	-1341	-0-	18968	3	120	9	Y	109	110	1			46
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

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
12	15376	X	13906	-0-	-1470	-0-	173	1	13699	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
01	15190	X	13709	-0-	-1481	-0-	159	1	13514	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
02	13356	X	12233	-0-	-1123	-0-	125	1	12075	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
03	14570	X	13925	-0-	-645	-0-	700	1	13195	3	Y	27	30	1			10
							30	9									
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									

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
12	28830	X	26794	-0-	-2036	-0-	26667	3	127	9	Y	115	196	1			86
01	28210	X	25644	-0-	-2566	-0-	25554	3	90	9	Y	82	97	1			71
02	25396	X	22205	-0-	-3191	-0-	22196	3	9	9	Y	8					79
03	27869	X	23609	-0-	-4260	-0-	23598	3	11	9	Y	10	75	1			14
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

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
12	15903	X	15734	-0-	-169	-0-	15687	3	47	9	Y	43	73	1			32
01	15965	X	12379	-0-	-3586	-0-	12323	3	56	9	Y	51	39	1			44
02	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16082	3	100	9	Y	91					135
03	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17394	3	113	9	Y	103	127	1			111
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

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
12	22413	X	21287	-0-	-1126	-0-	21228	3	59	9	Y	54	43	1			32
01	22351	X	20952	-0-	-1399	-0-	20879	3	73	9	Y	66	43	1			55
02	20048	X	18762	-0-	-1286	-0-	18720	3	42	9	Y	38	46	1			47
03	21855	X	19892	-0-	-1963	-0-	19772	3	120	9	Y	109	110	1			46
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	9619	-0-	-1975	-0-	9551	3	68	9	Y	62	131	1			42
01	10943	X	9209	-0-	-1734	-0-	9133	3	76	9	Y	69	33	1			78
02	9016	X	6053	-0-	-2963	-0-	6002	3	51	9	Y	46	66	1			58
03	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	9075	3	92	9	Y	84	89	1			53
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

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

12	14012	X	12483	-0-	-1529	-0-	12382	3	101	9	Y	92	192	1			62
01	14012	X	12193	-0-	-1819	-0-	12083	3	110	9	Y	100	49	1			113
02	11676	X	10788	-0-	-888	-0-	10688	3	100	9	Y	91	97	1			107
03	12927	X	11815	-0-	-1112	-0-	11675	3	140	9	Y	127	154	1			80
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

12	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16882	3	83	9	Y	75	54	1			56
01	17050	X	16626	-0-	-424	-0-	16539	3	87	9	Y	79	55	1			80
02	15652	X	14876	-0-	-776	-0-	14784	3	92	9	Y	84	57	1			107
03	17329	X	16089	-0-	-1240	-0-	16008	3	81	9	Y	74	57	1			124
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

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

12	21359	X	20639	-0-	-720	-0-	20638	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	21359	X	20729	-0-	-630	-0-	20729	3			Y	-0-					-0-
02	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3			Y	-0-					-0-
03	20522	X	19803	-0-	-719	-0-	19802	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

12	26722	X	24857	-0-	-1865	-0-	24857	3			Y	-0-					-0-
01	26474	X	24357	-0-	-2117	-0-	24357	3			Y	-0-					-0-
02	23688	X	21743	-0-	-1945	-0-	21743	3			Y	-0-					-0-
03	25792	X	22690	-0-	-3102	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
04	24540	X	23194	-0-	-1346	-0-	23194	3			Y	-0-					-0-
05	24862	X	24035	-0-	-827	-0-	24035	3			Y	-0-					-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

12	20336	X	18930	-0-	-1406	-0-	762	1	17960	3	Y	189	188	1			102
							208	9									
01	20336	X	18874	-0-	-1462	-0-	774	1	17881	3	Y	199	179	1			122
							219	9									
02	18088	X	13617	-0-	-4471	-0-	441	1	13019	3	Y	143	128	1			137
							157	9									
03	19716	X	18559	-0-	-1157	-0-	638	1	17746	3	Y	159	163	1			133
							175	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27497	X	25545	-0-	-1952	-0-	1039	1	24505	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
01	27156	X	25670	-0-	-1486	-0-	1064	1	24605	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
02	24276	X	15594	-0-	-8682	-0-	511	1	15083	3	Y	-0-					125
03	26443	X	23771	-0-	-2672	-0-	825	1	22945	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
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									

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
12	29605	X	26738	-0-	-2867	-0-	1081	1	25504	3	Y	139	138	1			22
							153	9									
01	29543	X	22605	-0-	-6938	-0-	932	1	21544	3	Y	117	110	1			29
							129	9									
02	25200	X	20246	-0-	-4954	-0-	661	1	19478	3	Y	97	82	1			44
							107	9									
03	27900	X	27230	-0-	-670	-0-	941	1	26162	3	Y	115	115	1			44
							127	9									
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									

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
12	22878	X	16136	-0-	-6742	-0-	16094	3	42	9	Y	38	81	1			29
01	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	24040	3	81	9	Y	74	39	1			64
02	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20361	3	116	9	Y	105					169
03	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	22101	3	130	9	Y	118	159	1			128
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

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
12	18011	X	16986	-0-	-1025	-0-	685	1	16162	3	Y	126	125	1			20
							139	9									
01	18011	X	16929	-0-	-1082	-0-	696	1	16087	3	Y	133	120	1			33
							146	9									
02	16268	X	10886	-0-	-5382	-0-	354	1	10441	3	Y	83	79	1			37
							91	9									
03	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	630	1	17525	3	Y	106	103	1			40
							117	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	16926	X	16151	-0-	-775	-0-	653	1	15412	3	Y	78	78	1			12
							86	9									
01	16988	X	16154	-0-	-834	-0-	666	1	15398	3	Y	82	74	1			20
							90	9									
02	15344	X	11118	-0-	-4226	-0-	363	1	10693	3	Y	56	51	1			25
							62	9									
03	16585	X	16309	-0-	-276	-0-	564	1	15672	3	Y	66	66	1			25
							73	9									
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									

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
12	32178	X	30463	-0-	-1715	-0-	1231	1	29034	3	Y	180	176	1			28
							198	9									
01	32178	X	31536	-0-	-642	-0-	1299	1	30028	3	Y	190	171	1			47
							209	9									
02	28784	X	22651	-0-	-6133	-0-	738	1	21767	3	Y	133	120	1			60
							146	9									
03	31868	X	28330	-0-	-3538	-0-	978	1	27183	3	Y	154	155	1			59
							169	9									
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									

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
12	24304	X	22699	-0-	-1605	-0-	913	1	21542	3	Y	222	220	1			35
							244	9									
01	24304	X	23068	-0-	-1236	-0-	946	1	21868	3	Y	231	209	1			57
							254	9									
02	21644	X	16178	-0-	-5466	-0-	525	1	15481	3	Y	156	143	1			70
							172	9									
03	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	836	1	23242	3	Y	185	185	1			70
							204	9									
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									

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
12	24552	X	23740	-0-	-812	-0-	956	1	22550	3	Y	213	210	1			34
							234	9									
01	24769	X	22295	-0-	-2474	-0-	914	1	21138	3	Y	221	200	1			55
							243	9									
02	22372	X	16781	-0-	-5591	-0-	545	1	16058	3	Y	162	144	1			73
							178	9									
03	23219	X	23041	-0-	-178	-0-	793	1	22053	3	Y	177	183	1			67
							195	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
12	20739	X	19761	-0-	-978	-0-	797 175	1 9	18789	3	Y	159	158	1			25
01	20739	X	19563	-0-	-1176	-0-	804 183	1 9	18576	3	Y	166	150	1			41
02	18592	X	13703	-0-	-4889	-0-	445 125	1 9	13133	3	Y	114	104	1			51
03	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	707 147	1 9	19658	3	Y	134	134	1			51
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

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
12	31868	X	28244	-0-	-3624	-0-	1138 271	1 9	26835	3	Y	246	243	1			39
01	31868	X	27841	-0-	-4027	-0-	1143 281	1 9	26417	3	Y	255	231	1			63
02	26824	X	20706	-0-	-6118	-0-	672 207	1 9	19827	3	Y	188	167	1			84
03	29667	X	27867	-0-	-1800	-0-	960 226	1 9	26681	3	Y	205	211	1			78
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

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
12	26195	X	25205	-0-	-990	-0-	1019 145	1 9	24041	3	Y	132	130	1			21
01	26040	X	25762	-0-	-278	-0-	1062 150	1 9	24550	3	Y	136	123	1			34
02	23296	X	16345	-0-	-6951	-0-	533 98	1 9	15714	3	Y	89	83	1			40
03	25544	X	19430	-0-	-6114	-0-	671 105	1 9	18654	3	Y	95	99	1			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. 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
12	44516	X	37841	-0-		-6675	-0-	1533	1	36155	3	Y	139	137	1			22
								153	9									
01	43276	X	37107	-0-		-6169	-0-	1532	1	35417	3	Y	144	130	1			36
								158	9									
02	35924	X	31131	-0-		-4793	-0-	1017	1	29997	3	Y	106	94	1			48
								117	9									
03	39773	X	38688	-0-		-1085	-0-	1339	1	37222	3	Y	115	119	1			44
								127	9									
04	38190	X	36882	-0-		-1308	-0-	1278	1	35482	3	Y	111	121	1			34
								122	9									
*05	37867	X	37867	-0-		-0-	-0-	1335	1	36416	3	Y	105	106	1			33
								116	9									

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. 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
12	19034	X	16519	-0-		-2515	-0-	663	1	15633	3	Y	203	201	1			32
								223	9									
01	18507	X	16178	-0-		-2329	-0-	661	1	15284	3	Y	212	191	1			53
								233	9									
02	16235	X	16235	-0-		-0-	-0-	468	1	15559	3	Y	189	157	1			85
								208	9									
03	16926	X	16140	-0-		-786	-0-	554	1	15400	3	Y	169	190	1			64
								186	9									
04	16380	X	15713	-0-		-667	-0-	540	1	14993	3	Y	164	178	1			50
								180	9									
05	17391	X	15893	-0-		-1498	-0-	556	1	15168	3	Y	154	156	1			48
								169	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3100	X	3005	-0-		-95	-0-	2999	2	6	9	N	5	5	8			190
01	3617	X	3617	-0-		-0-	-0-	3611	2	6	9	N	5	5	8			190
02	2520	X	2500	-0-		-20	-0-	112	1	2388	2	N	-0-					190
03	3474	X	3474	-0-		-0-	-0-	3471	2	3	9	N	3	3	8			190
04	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	210	1	4082	2	N	9	9	8			190
								10	9									
*05	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-	6417	2	13	9	N	12	12	8			190

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
*05	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	2			N	-0-					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 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
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	205	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	5	1	203	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	Y	43	36	1			7
							47	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2911	3	8	9	Y	7					15
01	2046	N	678	-0-	-1368	-0-	671	3	7	9	Y	6	19	1			2
02	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1460	3	17	9	Y	15	11	1	1	5	5
03	2418	N	1842	-0-	-576	-0-	1830	3	12	9	Y	11					16
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	594	3	3	9	Y	3	16	1			3
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1546	3	4	9	Y	4	7	1			2
01	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1297	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1568	N	595	-0-	-973	-0-	592	3	3	9	Y	3	4	1	1	5	1
03	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	520	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	120	-0-	-159	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1834	-0-	-429	-0-	48	1	1773	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2263	X	2051	-0-	-212	-0-	52	1	1976	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	2044	X	1733	-0-	-311	-0-	39	1	1681	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	56	1	2279	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	36	1	2208	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	38	1	1382	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	49	1	1861	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
02	1764	N	900	-0-	-864	-0-	22	1	860	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	60	1	2200	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
04	1890	N	1296	-0-	-594	-0-	20	1	1263	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - WELL PLUGGED 11-4-2020

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	118	1	2415	3	Y	-0-					-0-
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	394	-0-	-176	-0-	16	1	359	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

12	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

12	2480	X	1190	-0-	-1290	-0-	55	1	1135	3	Y	-0-					-0-
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	1803	-0-	-1077	-0-	78	1	1683	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	172	1	3524	3	Y	-0-					-0-
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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3206	3	Y	76	60	1			16
							84	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

12	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	30 11	1 9	1127	2	Y	10	10	1			2
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	28 14	1 9	1067	2	Y	13	13	1			2
02	1120	N	847	-0-	-273	-0-	22 6	1 9	819	2	Y	5	6	1			1
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	24 12	1 9	1064	2	Y	11	10	1			2
04	1080	N	575	-0-	-505	-0-	9 9	1 9	557	2	Y	8	9	1			1
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

12	1829	X	1817	-0-	-12	-0-	84	1	1733	3	Y	-0-					-0-
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	1445	-0-	-325	-0-	59 100	1 9	1286	3	Y	91	71	1			20
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					20

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1986	3	Y	-0-					-0-
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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	111 22	1 9	2410	3	Y	20	16	1			4
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					4

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	3	Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	-0-					-0-
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	Y	25	20	1			5
							28	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	114	1	4188	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	110	1	4151	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	78	1	2885	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	110	1	4482	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	71	1	4390	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	2001	3	Y	-0-					-0-
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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	Y	110	86	1			24
							121	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	75	1	2798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	76	1	2867	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2688	X	1397	-0-	-1291	-0-	35	1	1356	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	74	1	3084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	48	1	3000	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	293					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	136	145	1			24
							150	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	172	173	1			23
							189	9									
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	7	1	294	2	Y	116	108	1			31
							128	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	7	1	307	2	Y	144	151	1			24
							158	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	Y	180	179	1			25
							198	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					25

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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	113	1	2313	3	Y	-0-					-0-
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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	109	1	2550	3	Y	-0-	63	1			6
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2542	X	2487	-0-	-55	-0-	116	1	2371	3	Y	-0-					-0-
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	2731	N	2501	-0-	-230	-0-	109	1	2382	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2914	X	2366	-0-	-548	-0-	2354	3	12	9	Y	11	15	1			5
01	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	1636	3	9	9	Y	8	7	1			6
02	2548	X	2038	-0-	-510	-0-	2019	3	19	9	Y	17	14	1	5	5	4
03	2356	X	1923	-0-	-433	-0-	1915	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2859	3	12	9	Y	11	7	1			8
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	13	1	478	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	15	1	736	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	Y	175	178	1			30
							193	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	113	128	1			15
							124	9									
02	700	N	200	-0-	-500	-0-	4	1	164	2	Y	29	36	1			8
							32	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	14	1	644	2	Y	101	92	1			17
							111	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	Y	161	156	1			22
							177	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 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
12	1643	N	837	-0-	-806	-0-	827	3	10	9	Y	9	30	1			95
01	1643	N	1019	-0-	-624	-0-	998	3	21	9	Y	19	57	1			57
02	1484	N	1306	-0-	-178	-0-	1270	3	36	9	Y	33					90
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1576	3	62	9	Y	56	47	1	26	5	73
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	3	39	9	Y	35	26	1			82
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1726	3	7	9	Y	6					12
01	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1815	3	14	9	Y	13	21	1			4
02	1848	N	1671	-0-	-177	-0-	1660	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2203	3	10	9	Y	9					12
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	3	11	9	Y	10	13	1			9
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
12	1829	N	912	-0-	-917	-0-	43	1	869	3	Y	-0-					-0-
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	1470	-0-	-90	-0-	63	1	1396	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	Y	-0-					-0-
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	519	-0-	-261	-0-	22	1	483	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2599	3	35	9	Y	32	42	1			150
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	2686	3	70	9	Y	64	91	1			123
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2336	3	77	9	Y	70					193
03	2635	N	1476	-0-	-1159	-0-	1413	3	63	9	Y	57	102	1	26	5	122
*04	2760	N	2432	-0-	-328	-0-	2370	3	62	9	Y	56	43	1			135
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					135

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
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	102	1	2084	3	Y	-0-					-0-
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	1141	-0-	-809	-0-	45	1	995	3	Y	92	72	1			20
							101	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	109	1	2246	3	Y	-0-					-0-
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	1988	-0-	-172	-0-	81	1	1774	3	Y	121	95	1			26
							133	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	64	1	1322	3	Y	-0-					-0-
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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	3	Y	-0-					-0-
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	3	8	9	Y	7					15
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	3	15	9	Y	14	25	1			4
02	2352	N	2302	-0-	-50	-0-	2284	3	18	9	Y	16	14	1	1	5	5
03	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2137	3	10	9	Y	9					14
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	3	10	9	Y	9	14	1			9
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
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
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	3	Y	-0-					-0-
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	1085	-0-	-655	-0-	44	1	978	3	Y	57	45	1			12
							63	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	992	N	601	-0-	-391	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	391	-0-	-281	-0-	10	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	13	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	19	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	12	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	3	15	9	Y	14	18	1			6
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1339	3	14	9	Y	13	10	1			9
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1241	3	23	9	Y	21	19	1	6	5	5
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1171	3	10	9	Y	9	9	1			5
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	3	14	9	Y	13	9	1			9
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	Y	-0-					-0-
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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
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	1035	-0-	-75	-0-	44	1	960	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	12	1	441	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1550	N	440	-0-	-1110	-0-	11	1	423	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	812	N	193	-0-	-619	-0-	5	1	185	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	892	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	6	1	368	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	22	1	812	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1568	N	440	-0-	-1128	-0-	10	1	427	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	1019	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	68 14	1 9	2520	2	Y	13	13	1			2
01	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	66 20	1 9	2495	2	Y	18	18	1			2
02	3108	X	2704	-0-	-404	-0-	53 18	1 9	2633	2	Y	16	14	1			4
03	3441	X	2701	-0-	-740	-0-	64 17	1 9	2620	2	Y	15	17	1			2
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	2627	2	Y	20	19	1			3
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	397	2	Y	2	2	1			-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	10 2	1 9	383	2	Y	2	2	1			-0-
02	392	N	169	-0-	-223	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	245	-0-	-189	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	224	-0-	-706	-0-	164	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	242	1	2926	2	Y	31	27	1			4
							34	9									
02	1867	N	1765	-0-	-102	-0-	194	1	1550	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	207	1	2062	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	200	1	2646	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 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
12	341	X	262	-0-	-79	-0-	7	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	X	109	-0-	-511	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	123	-0-	-213	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1750	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	46	1	1730	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	N	765	-0-	-975	-0-	12	1	745	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	609	2	Y	4	3	1			1
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	548	2	Y	7	7	1			1
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	13 3	1 9	474	2	Y	3	3	1			1
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	13 4	1 9	537	2	Y	4	4	1			1
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	8 6	1 9	500	2	Y	5	5	1			1
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					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
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	191	1	3920	3	Y	-0-					-0-
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	3078	-0-	-132	-0-	133 35	1 9	2910	3	Y	32	25	1			7
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 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
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	3	7	9	Y	6					11
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	3	8	9	Y	7	16	1			2
02	1820	N	849	-0-	-971	-0-	845	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1038	3	3	9	Y	3					4
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1312	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 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
12	1023	N	550	-0-	-473	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1833	-0-	-1236	-0-	85	1	1748	3	Y	-0-					-0-
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	2188	-0-	-62	-0-	93	1	2030	3	Y	59	46	1			13
							65	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
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	269	-0-	-1	-0-	10	1	214	3	Y	41	32	1			9
							45	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

12	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2661	3	15	9	Y	14	23	1			79
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2694	3	31	9	Y	28	48	1			59
02	2548	N	2130	-0-	-418	-0-	2100	3	30	9	Y	27					86
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2628	3	64	9	Y	58	46	1	26	5	72
*04	2670	N	2100	-0-	-570	-0-	2072	3	28	9	Y	25	25	1			72
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					72

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	28	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	878	3	4	9	Y	4					8
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	9	14	1			3
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	859	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	Y	5					7
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	3	10	9	Y	9	8	1			8
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	744	N	348	-0-	-396	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	3	Y	46	36	1			10
							51	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1148	3	20	9	Y	18	24	1			84
01	1581	N	1155	-0-	-426	-0-	1120	3	35	9	Y	32	51	1			65
02	1148	N	895	-0-	-253	-0-	862	3	33	9	Y	30					95
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1119	3	63	9	Y	57	50	1	26	5	76
*04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1019	3	39	9	Y	35	27	1			84
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	3100	N	3161	-0-	61	1684	147	1	3014	3	Y	-0-					-0-
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	1107	-0-	-783	-0-	46	1	1021	3	Y	36	28	1			8
							40	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1674	N	892	-0-	-782	-0-	881	3	11	9	Y	10					20
01	1519	N	931	-0-	-588	-0-	912	3	19	9	Y	17	32	1			5
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	972	3	24	9	Y	22	19	1	1	5	7
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	765	3	10	9	Y	9					16
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	734	3	10	9	Y	9	16	1			9
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	3410	X	2790	-0-	-620	-0-	2783	3	7	9	Y	6					11
01	3410	X	2310	-0-	-1100	-0-	2298	3	12	9	Y	11	19	1			3
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2435	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2628	3	9	9	Y	8					11
04	2700	X	2182	-0-	-518	-0-	2173	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1432	3	Y	-0-					-0-
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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	3	Y	-0-					-0-
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	1927	-0-	-143	-0-	84	1	1824	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	3	6	9	Y	5	5	1			21
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	3	12	9	Y	11	13	1			19
02	1512	N	1052	-0-	-460	-0-	1042	3	10	9	Y	9					28
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	3	22	9	Y	20	15	1	9	5	24
*04	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1269	3	10	9	Y	9	8	1			25
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	42	1	855	3	Y	-0-					-0-
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	698	-0-	-82	-0-	30	1	644	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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
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	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 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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	1148	N	792	-0-	-356	-0-	19	1	767	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	48	1	1954	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1230	N	559	-0-	-671	-0-	9	1	541	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 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
12	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	49	1	1757	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	51	1	1936	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	1792	X	1120	-0-	-672	-0-	28	1	1080	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	55	1	2568	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	3000	N	3404	-0-	404	404	54	1	3315	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	83	1	3091	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	79	1	2967	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2772	X	1447	-0-	-1325	-0-	36	1	1402	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	87	1	3659	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	51	1	3169	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	649	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	21	1	1269	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

12	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	38	1	1411	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	36	1	1371	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1372	N	304	-0-	-1068	-0-	6	1	295	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	17	1	1068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	3	11	9	Y	10	14	1			49
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	Y	18	30	1			37
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	869	3	21	9	Y	19					56
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	3	41	9	Y	37	29	1	17	5	47
*04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1024	3	22	9	Y	20	16	1			51
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					51

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 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
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	3052	2	Y	11	12	1			2
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	2610	2	Y	16	16	1			2
02	1960	X	1171	-0-	-789	-0-	21 6	1 9	1144	2	Y	5	6	1			1
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	33 8	1 9	1328	2	Y	7	7	1			1
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	2802	2	Y	17	16	1			2
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	1348	3	17	9	Y	15	24	1			81
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1447	3	36	9	Y	33	49	1			65
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	1096	3	34	9	Y	31					96
03	1364	N	899	-0-	-465	-0-	857	3	42	9	Y	38	51	1	17	5	66
*04	1500	N	892	-0-	-608	-0-	866	3	26	9	Y	24	23	1			67
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					67

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2438	3	10	9	Y	9	15	1			50
01	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	2312	3	19	9	Y	17	30	1			37
02	2548	X	2106	-0-	-442	-0-	2086	3	20	9	Y	18					55
03	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	2438	3	41	9	Y	37	29	1	17	5	46
*04	2580	X	2224	-0-	-356	-0-	2204	3	20	9	Y	18	16	1			48
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2034	3	14	9	Y	13					26
01	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	1575	3	28	9	Y	25	44	1			7
02	1792	N	1053	-0-	-739	-0-	1039	3	14	9	Y	13	16	1			4
03	2046	N	863	-0-	-1183	-0-	854	3	9	9	Y	8					12
04	1590	N	660	-0-	-930	-0-	652	3	8	9	Y	7	12	1			7
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3100	N	3237	-0-	137	137	79	1	3064	2	Y	85	70	1			15
							94	9									
01	2709	N	2572	-0-	-137	-0-	64	1	2402	2	Y	96	98	1			13
							106	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	44	1	1690	2	Y	53	52	1			14
							58	9									
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	Y	65	68	1			11
							72	9									
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	32	1	1961	2	Y	82	82	1			11
							90	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

12	3100	N	2704	-0-	-396	725	68	1	2545	2	Y	83	99	1			14
							91	9									
01	3100	N	2793	-0-	-307	418	69	1	2585	2	Y	126	123	1			17
							139	9									
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	35	1	2239	2	Y	124	107	1			17
							136	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	44	1	1629	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	1302	N	949	-0-	-353	-0-	26	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1176	N	393	-0-	-783	-0-	12	1	378	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	238	-0-	-662	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

12	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	68	1	2542	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	3906	X	2339	-0-	-1567	-0-	60	1	2269	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3528	X	1339	-0-	-2189	-0-	33	1	1300	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3906	X	1617	-0-	-2289	-0-	32	1	1579	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	46	1	2886	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	74	1	2774	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
01	3100	N	3441	-0-	341	341	88	1	3321	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	2487	N	2146	-0-	-341	-0-	55	1	2077	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	3100	N	3457	-0-	357	357	82	1	3349	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	3457	X	3100	-0-	-357	-0-	49	1	3020	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

12	4743	X	3963	-0-	-780	-0-	102	1	3855	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	4743	X	3801	-0-	-942	-0-	95	1	3696	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	4004	X	2931	-0-	-1073	-0-	77	1	2848	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	77	1	3580	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	70	1	4306	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	3	Y	-0-					-0-
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	1302	-0-	-108	-0-	57	1	1235	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1231	3	17	9	Y	15	23	1			7
01	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1313	3	18	9	Y	16	11	1			12
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1466	3	33	9	Y	30	26	1	9	5	7
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	3	19	9	Y	17	15	1			9
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	3	20	9	Y	18	14	1			13
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	2536	3	4	9	Y	4					9
01	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2738	3	14	9	Y	13	18	1			4
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	Y	8					11
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2528	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2790	X	915	-0-	-1875	-0-	908	3	7	9	Y	6	14	1			3
01	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	891	3	8	9	Y	7	5	1			5
02	1652	X	835	-0-	-817	-0-	824	3	11	9	Y	10	10	1	3	5	2
03	1581	X	918	-0-	-663	-0-	911	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	1290	X	801	-0-	-489	-0-	794	3	7	9	Y	6	5	1			4
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4092	X	2387	-0-	-1705	-0-	2383	3	4	9	Y	4					9
01	4092	X	2499	-0-	-1593	-0-	2489	3	10	9	Y	9	15	1			3
02	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	2299	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	2554	3	7	9	Y	6					8
04	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2403	3	8	9	Y	7	9	1			6
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 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
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	1313	2	Y	6	7	1			1
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	1240	2	Y	9	9	1			1
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1271	2	Y	11	9	1			3
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1233	2	Y	8	10	1			1
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	1173	2	Y	11	11	1			1
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 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
12	3875	X	2538	-0-	-1337	-0-	2463	3	75	9	Y	68	98	1			31
01	3131	X	2614	-0-	-517	-0-	2536	3	78	9	Y	71	51	1			51
02	2828	X	2434	-0-	-394	-0-	2323	3	111	9	Y	101	98	1	30	5	24
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2669	3	67	9	Y	61	52	1			33
04	2550	X	2287	-0-	-263	-0-	2224	3	63	9	Y	57	50	1			40
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 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
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1475	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1795	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1957	3	4	9	Y	4	4	1	1	5	1
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2145	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 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
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		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
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
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	73	1	2723	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	68	1	2554	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	49	1	2337	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	35	1	2189	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	2334	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2216	2	Y	40	40	1			5
							44	9									
02	1624	N	1070	-0-	-554	-0-	26	1	1023	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	62	1	2615	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	37	1	2280	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	806	N	482	-0-	-324	-0-	480	3	2	9	Y	2	5	1			1
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	3	1			4
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	3	15	9	Y	14	11	1	4	5	3
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	3	13	9	Y	12	9	1			6
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8	9	1			5
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1623	-0-	-857	-0-	75	1	1548	3	Y	-0-					-0-
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	990	-0-	-281	-0-	26	1	952	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
01	1581	N	977	-0-	-604	-0-	25	1	934	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	980	N	437	-0-	-543	-0-	11	1	417	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	14	1	883	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	47	1	1752	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	45	1	1708	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1708	N	697	-0-	-1011	-0-	16	1	675	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1860	N	1012	-0-	-848	-0-	21	1	983	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1710	N	839	-0-	-871	-0-	14	1	818	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	67	1	2600	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	88	1	3308	2	Y	57	54	1			8
							63	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	2157	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	120	1	5003	2	Y	69	66	1			11
							76	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	72	1	4465	2	Y	82	82	1			11
							90	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 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
12	4774	X	3673	-0-	-1101	-0-	96	1	3566	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	4774	X	3507	-0-	-1267	-0-	89	1	3404	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	4312	X	2431	-0-	-1881	-0-	64	1	2358	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	91	1	3732	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3840	X	3332	-0-	-508	-0-	53	1	3264	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 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
12	3782	X	2998	-0-	-784	-0-	2991	3	7	9	Y	6					11
01	3782	X	3169	-0-	-613	-0-	3154	3	15	9	Y	14	21	1			4
02	2828	X	2800	-0-	-28	-0-	2786	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3074	3	10	9	Y	9					13
04	3090	X	2007	-0-	-1083	-0-	2000	3	7	9	Y	6	13	1			6
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 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
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2891	3	14	9	Y	13					26
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3351	3	46	9	Y	42	56	1			12
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2530	3	31	9	Y	28	30	1	1	5	9
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2581	3	22	9	Y	20					29
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2412	3	20	9	Y	18	29	1			18
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	145	1	2986	3	Y	-0-					-0-
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	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	332	1	7288	3	Y	135	106	1			29
							149	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					29

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3617	-0-	-537	-0-	168	1	3449	3	Y	-0-					-0-
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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	89	70	1			19
							98	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					19

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	86	1	1756	3	Y	-0-					-0-
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	67	-0-	-1433	-0-	2	1	48	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	97	1	1979	3	Y	-0-					-0-
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	838	-0-	-842	-0-	34	1	763	3	Y	37	29	1			8
							41	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1222	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2007	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	533	3	18	9	Y	16	4	1			12
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	456	3	22	9	Y	20	21	1	6	5	5
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	486	3	12	9	Y	11	10	1			6
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	490	3	17	9	Y	15	11	1			10
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1643	3	36	9	Y	33	51	1			15
01	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1692	3	40	9	Y	36	25	1			26
02	1596	N	1432	-0-	-164	-0-	1388	3	44	9	Y	40	45	1	12	5	9
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1296	3	25	9	Y	23	20	1			12
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1591	3	33	9	Y	30	21	1			21
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					21

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	3	Y	-0-					-0-
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	765	-0-	-825	-0-	31	1	691	3	Y	39	31	1			8
							43	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	97	1	2057	3	Y	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	2	Y	112	117	1			19
							123	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	62	1	2323	2	Y	180	175	1			24
							198	9									
02	2800	N	2848	-0-	48	48	51	1	2598	2	Y	181	157	1			48
							199	9									
03	3100	N	4174	-0-	1074	1122	89	1	3817	2	Y	244	252	1			40
							268	9									
04	3000	N	2798	-0-	-202	920	41	1	2531	2	Y	205	217	1			28
							226	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	1829	X	890	-0-	-939	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	40	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1604	-0-	-48	-0-	33	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	2	Y	-0-					-0-
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	25	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	6	1	220	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	4	1	127	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1390	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	36	1	1362	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	952	N	403	-0-	-549	-0-	9	1	391	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	22	1	1080	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	37	1	2317	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	10	1	373	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	179	-0-	-213	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	63	1	2304	2	Y	358	366	1			62
							394	9									
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	Y	493	488	1			67
							542	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	262	259	1			70
							288	9									
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	58	1	2354	2	Y	439	437	1			72
							483	9									
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	36	1	2238	2	Y	541	539	1			74
							595	9									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

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
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	24	1	891	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	907	-0-	-271	-0-	23	1	874	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	845	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	24	1	992	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

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
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	Y	279	231	1			48
							307	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	104	138	1			14
							114	9									
02	476	N	133	-0-	-343	-0-	3	1	107	2	Y	21	29	1			6
							23	9									
03	620	N	135	-0-	-485	-0-	2	1	98	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	2	1	98	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

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
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1155	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	25	1	1467	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

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
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	56	1	2086	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	43	1	1808	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2100	N	1571	-0-	-529	-0-	25	1	1522	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1116	N	895	-0-	-221	-0-	27	1	810	2	Y	53	44	1			9
							58	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	70	70	1			9
							77	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	39	38	1			10
							43	9									
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	15	1	712	2	Y	45	48	1			7
							50	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	22	1	1347	2	Y	97	91	1			13
							107	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	46	1	1707	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	63	1	2364	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	29	1	1138	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	56	1	2378	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
04	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	35	1	2172	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 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
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 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
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2869	3	22	9	Y	20	30	1			9
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3060	3	24	9	Y	22	15	1			16
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2973	3	37	9	Y	34	32	1	10	5	8
03	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2217	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	12	1			13
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					13

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	667	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	992	N	582	-0-	-410	-0-	15	1	561	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	700	N	170	-0-	-530	-0-	4	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	884	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

12	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1479	2	15	9	Y	14					19
01	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1387	2	17	9	Y	15					34
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	1205	2	8	9	Y	7	32	1			9
03	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1335	2	20	9	Y	18					27
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					140
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					140
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					140
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					140
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					140
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	Y	13	71	1			9
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	990	3	31	9	Y	28					37
02	756	N	409	-0-	-347	-0-	401	3	8	9	Y	7					44
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	3	3	9	Y	3					47
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	Y	10					57
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	Y	23					50
01	806	N	507	-0-	-299	-0-	490	3	17	9	Y	15	44	1			21
02	672	N	484	-0-	-188	-0-	463	3	21	9	Y	19					40
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	666	3	21	9	Y	19					59
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	3	29	9	Y	26	42	1			43
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1244	3	56	9	Y	51					110
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-	35	1			75
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			Y	-0-					75
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1765	3	43	9	Y	39					114
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2464	3	91	9	Y	83	103	1			94
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	2622	N	2491	-0-	-131	-0-	2491	3			N	-0-					118
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	3	44	9	N	40					158
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					158
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2571	3	8	9	N	7					165
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2811	3	24	9	N	22					187
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					187

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	106	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					268
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					268
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					268
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	Y	1	119	1			150
04	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-					150
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					150

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
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1035	3	52	9	N	47	183	1			116
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	208	3	4	9	N	4					120
02	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	3			N	-0-					120
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	525	3	22	9	N	20					140
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	3	17	9	N	15					182
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	N	11					193
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	3	28	9	N	25					218
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14					232
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	476	3	22	9	N	20					252
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					252

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
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	719	3	20	9	N	18					40
01	1209	N	650	-0-	-559	-0-	573	3	77	9	N	70	97	1			13
02	952	N	546	-0-	-406	-0-	538	3	8	9	N	7					20
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	537	3	11	9	N	10					30
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	638	3	26	9	N	24	28	1			26
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	3	106	9	Y	96	79	1			17
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					17
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2021

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

12	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1195	-0-	-289	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

12	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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
12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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
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-

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
12	806	N	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3	5	1			1
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-	1	1			-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	3	7	9	N	6	3	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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	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
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

*06	420	N	287	-0-	-133	-0-	2	1	283	3	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	487	3	683	9	Y	621	586	0			35
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	561	3	719	9	Y	654	649	0			40
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	240	3	413	9	Y	375	386	0			29
*12	775	N	706	-0-	-69	-0-	691	3	15	9	Y	14	42	0			1
*01	775	N	371	-0-	-404	-0-	352	3	19	9	Y	17	17	0			1
*02	532	N	441	-0-	-91	-0-	432	3	9	9	Y	8	8	0			1
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	3	15	9	Y	14	14	0			1
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	15	13	0	5	1	1
							17	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	952	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	14	1	1065	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1008	3	61	9	Y	55	53	0			3
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1005	3	67	9	Y	61	60	0			4
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	998	3	59	9	Y	54	54	0			4
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	981	3	58	9	Y	53	52	0			5
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	993	3	68	9	Y	62	62	0			5
*02	896	N	743	-0-	-153	-0-	713	3	30	9	Y	27	28	0			4
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1075	3	53	9	Y	48	48	0			4
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	970	3	54	9	Y	49	49	0			4
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	894	3	84	9	Y	76	73	0			7

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
*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-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	882	-0-	-434	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	767	-0-	-403	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	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
12	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	181	-0-	-1803	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	N	559	-0-	-1425	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	455	-0-	-693	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	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
12	775	N	473	-0-	-302	-0-	115	1	358	3	N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	150	1	519	3	N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

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

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
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	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
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	336	N	124	-0-	-212	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	445	-0-	-1347	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

12	2871	N	2700	-0-	-171	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

12	1550	N	81	-0-	-1469	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	812	N	444	-0-	-368	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	868	N	105	-0-	-763	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	981	-0-	-195	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

12	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1973	-0-	-435	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	959	-0-	-1180	-0-	959	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

12	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2255	-0-	-209	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	471	-0-	-621	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1059	-0-	-145	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	532	N	395	-0-	-137	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

12	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
02	2100	N	1158	-0-	-942	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	837	N	377	-0-	-460	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
*05	3100	N	3645	-0-	545	545	3645	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 #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	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 #: 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
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1359	-0-	-153	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	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
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1056	-0-	-652	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3493	-0-	393	393	3493	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
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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 #: 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	226	-0-	-1386	-0-	226	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

12	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

12	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1156	-0-	-692	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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 #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2124	-0-	-821	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1526	-0-	-714	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1461	-0-	-1019	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1921	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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	913	-0-	-235	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	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

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
12	2859	N	1912	-0-	-947	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
01	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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
12	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	800	-0-	-471	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	980	N	633	-0-	-347	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3185	-0-	185	185	3185	3			N	-0-					-0-
*05	2593	N	2408	-0-	-185	-0-	2408	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
12	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2407	-0-	-365	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2473	-0-	-596	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2198	-0-	-1398	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1972	-0-	-188	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2068	-0-	-164	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	820	-0-	-420	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	812	N	625	-0-	-187	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
12	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	387	-0-	-789	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	773	-0-	-517	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1517	-0-	-891	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
12	1829	N	1356	-0-	-473	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	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
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	855	-0-	-125	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4041	-0-	941	941	4041	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3340	-0-	540	1481	3340	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3081	-0-	-19	1462	3081	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	2956	-0-	-1462	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2130	3	110	9	Y	100	72	1			33
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2297	3	70	9	Y	64	57	1			40
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	3	47	9	Y	43	68	1			15
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1757	3	87	9	Y	79	66	1			28
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1745	3	121	9	Y	110	100	1			38
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1670	3	36	9	Y	33	55	1			16

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	728	N	72	-0-	-656	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	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
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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
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-

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
12	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2655	3	17	9	Y	15	11	1			5
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2495	3	14	9	Y	13	10	1			8
*02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2605	3	9	9	Y	8	13	1			3
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15	13	1			5
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

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
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	58	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	53	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
12	16442	X	5007	-0-	-11435	-0-	4732	3	275	9	Y	250	188	1			83
01	6200	X	3957	-0-	-2243	-0-	3846	3	111	9	Y	101	121	1			63
*02	5600	X	2810	-0-	-2790	-0-	2736	3	74	9	Y	67	107	1			23
03	6200	X	3603	-0-	-2597	-0-	3467	3	136	9	Y	124	104	1			43
04	4920	X	3778	-0-	-1142	-0-	3587	3	191	9	Y	174	157	1			60
05	4991	X	3608	-0-	-1383	-0-	3542	3	66	9	Y	60	91	1			29

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
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-

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
12	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	668	-0-	-712	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

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-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
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-

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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1148	-0-	-336	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	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
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-

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
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	431	-0-	-969	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	554	-0-	-624	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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
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-

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
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-

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
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-

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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
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-

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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
12	3100	N	6217	-0-	3117	3117	6081	3	136	9	Y	124	83	1			41
01	3100	N	2635	-0-	-465	2652	2560	3	75	9	Y	68	67	1			42
*02	2800	N	1828	-0-	-972	1680	1777	3	51	9	Y	46	72	1			16
*03	3791	X	2111	-0-	-1680	-0-	2020	3	91	9	Y	83	70	1			29
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

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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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-

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
12	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1564	-0-	-513	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 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
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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

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
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2954	-0-	154	673	2954	3			N	-0-					-0-
03	2931	N	2258	-0-	-673	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	840	N	343	-0-	-497	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	900	N	219	-0-	-681	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	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
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-

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
12	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	380	-0-	-1120	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	432	-0-	-715	-0-	432	3			N	-0-					-0-

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
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1217	-0-	-127	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	509	-0-	-611	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1656	-0-	-108	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

12	1116	N	273	-0-	-843	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1423	-0-	-761	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2340	-0-	-236	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

12	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	560	N	379	-0-	-181	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 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
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 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
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

12	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

12	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1171	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
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	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
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	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
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1936	-0-	-108	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	1791	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
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2105	-0-	-163	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	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
12	2449	N	985	-0-	-1464	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3934	-0-	834	834	3934	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3127	-0-	127	961	3127	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3400	-0-	300	1261	3400	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
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-

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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			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
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-

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
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	700	N	288	-0-	-412	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	924	N	360	-0-	-564	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1807	-0-	-153	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	886	-0-	-602	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1241	-0-	-215	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1399	-0-	-197	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	990	N	531	-0-	-459	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
05	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

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1286	-0-	-562	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	308	-0-	-1072	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

12	3071	N	2934	-0-	-137	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1615	-0-	-961	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

12	1178	N	786	-0-	-392	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	784	N	598	-0-	-186	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

12	2356	N	1789	-0-	-567	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1740	-0-	-771	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1102	-0-	-354	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
12	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	778	-0-	-1434	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1018	-0-	-1431	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1108	-0-	-1262	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1154	-0-	-55	-0-	1154	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
12	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	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
12	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1637	-0-	-687	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	774	-0-	-1520	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	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
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	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
12	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	868	N	286	-0-	-582	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	930	-0-	-690	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	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
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			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
12	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	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
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-

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
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-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
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	623	-0-	-469	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	743	-0-	-466	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059	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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
12	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2634	-0-	-683	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	600	N	222	-0-	-378	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

12	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1147	-0-	-337	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	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
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3665	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
12	527	N	60	-0-	-467	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1301	-0-	-183	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	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
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	896	N	135	-0-	-761	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	85	1	1938	3	N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1127	-0-	-273	-0-	48	1	1079	3	N	-0-					-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2365	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1099	-0-	-329	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	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
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	741	-0-	-463	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
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-

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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	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
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-

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
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	812	N	416	-0-	-396	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3372	-0-	372	702	3372	3			N	-0-					-0-
*05	2887	N	2185	-0-	-702	-0-	2185	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
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	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
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	15	-0-	-1194	-0-	15	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
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	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
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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
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-

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
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			N	-0-			-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

12	1519	N	743	-0-	-776	-0-	181	1	562	3	N	-0-			-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	382	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	518	-0-	-742	-0-	518	3			N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-			-0-
02	952	N	237	-0-	-715	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-			-0-
04	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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-

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
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*04	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	355	-0-	-793	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	532	X	334	-0-	-198	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	868	N	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	110	1	2505	3	N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	770	-0-	-377	-0-	770	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

12	3100	N	3084	-0-	-16	22	3084	3			N	-0-					-0-
01	3030	N	3008	-0-	-22	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1947	-0-	-573	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
03	713	N	406	-0-	-307	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	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
12	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	672	N	304	-0-	-368	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2416	-0-	-132	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

12	1953	N	1399	-0-	-554	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	943	-0-	-485	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	242	-0-	-898	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	812	N	239	-0-	-573	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	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
12	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	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
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-

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
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-

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
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	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
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1643	-0-	-317	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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
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-

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
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	972	-0-	-519	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

12	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	812	N	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	717	-0-	-907	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4563	-0-	1463	1463	4563	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3060	-0-	60	1523	3060	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1697	-0-	-1403	120	1697	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1400	-0-	-560	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	945	-0-	-1155	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1479	-0-	-629	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	2040 N	1417	-0-	-623	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	767	-0-	-287	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	862	-0-	-502	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	806	N	279	-0-	-527	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	29	1	674	3	N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	3	4	9	N	4	4	0			1
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2869	3	3	9	N	3	3	0			1
02	2436	X	2262	-0-	-174	-0-	2261	3	1	9	N	1	1	0			1
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2752	3	3	9	N	3	3	0			1
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	0			1
05	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	2389	3	4	9	N	4	1	0			4

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

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
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 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
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 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
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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	307	-0-	-785	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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 #: 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
12	1488	N	749	-0-	-739	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	980	N	537	-0-	-443	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	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
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	3	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	43	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1549	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	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
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	3	N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1732	-0-	-396	-0-	74	1	1658	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	89	1	2172	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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 #: 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-

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
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2

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
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	1090	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 #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 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
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5635 3	32 9			Y	29	33 0				6
01	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4714 3	33 9			Y	30	28 0				8
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4390 3	22 9			Y	20	16 0				12
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5018 3	34 9			Y	31	37 0				6
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4800 3	22 9			Y	20	16 0				10
05	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4625 3	12 9			Y	11	11 0				10

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 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
12	744	X	522	-0-	-222	-0-	522 3				N	-0-					-0-
01	868	X	488	-0-	-380	-0-	488 3				N	-0-					-0-
02	784	X	462	-0-	-322	-0-	462 3				N	-0-					-0-
03	868	X	362	-0-	-506	-0-	362 3				N	-0-					-0-
04	570	X	365	-0-	-205	-0-	365 3				N	-0-					-0-
05	527	X	200	-0-	-327	-0-	200 3				N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3				N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 3				N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 3				N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3				N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910 3				N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	200 3	9 9			Y	8	12 0				2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				Y	-0-	2 0				-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3				Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	11439	X	11004	-0-	-435	-0-	10943	3	61	9	N	55	59	0			12
01	11346	X	9828	-0-	-1518	-0-	9770	3	58	9	N	53	51	0			14
02	10248	X	8908	-0-	-1340	-0-	8866	3	42	9	N	38	30	0			22
03	11346	X	10018	-0-	-1328	-0-	9955	3	63	9	N	57	68	0			11
*04	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9852	3	41	9	N	37	29	0			19
05	11005	X	7789	-0-	-3216	-0-	7774	3	15	9	N	14	20	0			13

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
12	8215	X	6381	-0-	-1834	-0-	6361	3	20	9	N	18	21	0			4
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5500	3	20	9	N	18	17	0			5
02	5712	X	4942	-0-	-770	-0-	4929	3	13	9	N	12	10	0			7
03	6386	X	2424	-0-	-3962	-0-	2409	3	15	9	N	14	18	0			3
*04	6180	X	4071	-0-	-2109	-0-	4059	3	12	9	N	11	8	0			6
05	6386	X	3007	-0-	-3379	-0-	3004	3	3	9	N	3	6	0			3

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
12	3782	X	3173	-0-	-609	-0-	3138	3	35	9	Y	32	35	0			7
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3269	3	34	9	Y	31	30	0			8
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2934	3	23	9	Y	21	17	0			12
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3089	3	36	9	Y	33	39	0			6
*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

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
12	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5545	-0-	-699	-0-	5545	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6410	-0-	-280	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6097	-0-	-816	-0-	6093	3	4	9	Y	4					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
12	T. A.		5689	-0-	5689	15085	5689	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7590	-0-	7590	22675	7590	3			Y	-0-					-0-
02	29342	X	6667	-0-	-22675	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7067	-0-	-528	-0-	7067	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
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3			Y	-0-					-0-
01	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	3			Y	-0-					-0-
02	17472	X	14270	-0-	-3202	-0-	14270	3			Y	-0-					-0-
03	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	3			Y	-0-					-0-
*04	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	3			Y	-0-					-0-
*05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

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
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			Y	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
*04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7576	3	4	9	Y	4	2	0			2
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6635	3	50	9	Y	45	4	0			43

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

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
12	14353	X	8999	-0-	-5354	-0-	8999	3			Y	-0-					-0-
01	14353	X	10645	-0-	-3708	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
*02	13076	X	6426	-0-	-6650	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	5615	-0-	-8862	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
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

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

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
12	10261	X	9871	-0-	-390	-0-	9871	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	10261	X	10192	-0-	-69	-0-	10192	3			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8124	-0-	-416	-0-	8124	3			Y	-0-					-0-
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			Y	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
*05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

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
12	T. A.		4690	-0-	4690	24858	4661	3	29	9	Y	26	28	0			6
01	T. A.		3903	-0-	3903	28761	3883	3	20	9	Y	18	19	0			5
02	33642	X	4881	-0-	-28761	-0-	4864	3	17	9	Y	15	11	0			9
03	5611	X	3843	-0-	-1768	-0-	3820	3	23	9	Y	21	26	0			4
*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

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

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
12	10478	X	195	-0-	-10283	-0-	195	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	10478	X	4870	-0-	-5608	-0-	4866	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	9604	X	8775	-0-	-829	-0-	8769	3	6	9	Y	5	3	0			3
03	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11861	3	11	9	Y	10	11	0			2
*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

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

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
12	10385	X	7883	-0-	-2502	-0-	7877	3	6	9	Y	5	9	1			2
01	10385	X	8980	-0-	-1405	-0-	8980	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	11116	X	4890	-0-	-6226	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
03	12307	X	9883	-0-	-2424	-0-	9883	3			Y	-0-					-0-
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 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
12	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15160	3	86	9	N	78	66	1			26
01	14291	X	13392	-0-	-899	-0-	13362	3	30	9	N	27	36	1			17
*02	12908	X	8968	-0-	-3940	-0-	8948	3	20	9	N	18	29	1			6
03	15252	X	11061	-0-	-4191	-0-	11032	3	29	9	N	26	23	1			9
04	14760	X	12228	-0-	-2532	-0-	12176	3	52	9	N	47	40	1			16
05	15252	X	11724	-0-	-3528	-0-	11689	3	35	9	N	32	33	1			15

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
*05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11754	-0-	-398	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
01	12152	X	11529	-0-	-623	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	8637	-0-	-2059	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11449	-0-	-300	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10876	-0-	-494	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	10826	-0-	-923	-0-	10826	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	19588	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24519	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	17892	X	8975	-0-	-8917	-0-	8946	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	19716	X	19616	-0-	-100	-0-	19520	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
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-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42997	X	36562	-0-	-6435	-0-	36465	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
01	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44316	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
02	33124	X	16180	-0-	-16944	-0-	16060	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
03	36673	X	21452	-0-	-15221	-0-	21267	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
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-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49166	X	-0-	-0-	-49166	-0-					N	-0-					-0-
01	49166	X	28229	-0-	-20937	-0-	27857	3	372	9	N	338	301	1			37
02	44408	X	25796	-0-	-18612	-0-	25463	3	333	9	N	303	301	1			39
03	38305	X	38305	-0-	-0-	-0-	37921	3	384	9	N	349	355	1			33
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

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
*06	54510	X	32756	-0-	-21754	-0-	30776	3	1980	9	Y	1800	1701	0		99
*07	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	35523	3	587	9	Y	534	612	0		21
*08	T. A.		48573	-0-	48573	48573	656	1	47387	3	Y	482	485	0		18
							530	9								
*09	T. A.		45453	-0-	45453	94026	45266	3	187	9	Y	170	178	0		10
*10	T. A.		27227	-0-	27227	121253	27117	3	110	9	Y	100	104	0		6
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	121253					Y	-0-	6	0		-0-
*12	142337	X	21084	-0-	-121253	-0-	20966	3	118	9	Y	107	98	0		9
*01	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	34208	3	172	9	Y	156	153	0		12
*02	T. A.		26860	-0-	26860	26860	26779	3	81	9	Y	74	75	0		11
*03	T. A.		42217	-0-	42217	69077	42043	3	174	9	Y	158	156	0		13
*04	T. A.		40099	-0-	40099	109176	39883	3	216	9	Y	196	193	0		16
*05	133203	X	24027	-0-	-109176	-0-	23860	3	167	9	Y	152	154	0		14

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	216000	X	144583	-0-	-71417	-0-	142846	3	1737	9	Y	1579	1646	0		87
*07	198183	X	135555	-0-	-62628	-0-	132859	3	2696	9	Y	2451	2441	0		97
*08	168733	X	131873	-0-	-36860	-0-	1762	1	127134	3	Y	2706	2701	0		102
							2977	9								
*09	157860	X	121052	-0-	-36808	-0-	118982	3	2070	9	Y	1882	1877	0		107
*10	163122	X	122576	-0-	-40546	-0-	121110	3	1466	9	Y	1333	1359	0		81
*11	144570	X	112462	-0-	-32108	-0-	111281	3	1181	9	Y	1074	1073	0		82
*12	135563	X	99648	-0-	-35915	-0-	98550	3	1098	9	Y	998	993	0		87
*01	131874	X	104138	-0-	-27736	-0-	102804	3	1334	9	Y	1213	1208	0		92
*02	112812	X	70056	-0-	-42756	-0-	69299	3	757	9	Y	688	682	0		98
*03	122574	X	95205	-0-	-27369	-0-	94030	3	1175	9	Y	1068	1081	0		85
*04	112470	X	92498	-0-	-19972	-0-	91082	3	1416	9	Y	1287	1265	0		107
05	104129	X	94765	-0-	-9364	-0-	92709	3	2056	9	Y	1869	1805	0		171

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	43890	X	67	-0-	-43823	-0-	47	3	20	9	Y	18	38	0		1
*07	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	35566	3	411	9	Y	374	360	0		15
*08	47784	X	47784	-0-	-0-	-0-	648	1	46674	3	Y	420	419	0		16
							462	9								
*09	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	39239	3	1704	9	Y	1549	1477	0		88
*10	35960	X	35721	-0-	-239	-0-	33958	3	1763	9	Y	1603	1593	0		98
*11	42000	X	41109	-0-	-891	-0-	39583	3	1526	9	Y	1387	1379	0		106
*12	43400	X	31356	-0-	-12044	-0-	29912	3	1444	9	Y	1313	1304	0		115
*01	43400	X	17399	-0-	-26001	-0-	15966	3	1433	9	Y	1303	1319	0		99
*02	35420	X	9161	-0-	-26259	-0-	8462	3	699	9	Y	635	644	0		90
*03	39215	X	16650	-0-	-22565	-0-	15132	3	1518	9	Y	1380	1361	0		109
*04	37950	X	8663	-0-	-29287	-0-	7972	3	691	9	Y	628	685	0		52
05	31341	X	3141	-0-	-28200	-0-	3121	3	20	9	Y	18	68	0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	72510	X	28757	-0-	-43753	-0-	28161	3	596	9	Y	542	512	0			30
*07	44981	X	43607	-0-	-1374	-0-	41489	3	2118	9	Y	1925	1879	0			76
*08	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	588	1	42455	3	Y	1867	1873	0			70
							2054	9									
*09	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	41535	3	1257	9	Y	1143	1148	0			65
*10	45452	X	45452	-0-	-0-	-0-	44067	3	1385	9	Y	1259	1247	0			77
*11	47307	X	47307	-0-	-0-	-0-	46030	3	1277	9	Y	1161	1149	0			89
*12	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	44091	3	1201	9	Y	1092	1086	0			95
*01	47269	X	47269	-0-	-0-	-0-	45825	3	1444	9	Y	1313	1308	0			100
*02	42560	X	34602	-0-	-7958	-0-	33784	3	818	9	Y	744	738	0			106
*03	47120	X	42646	-0-	-4474	-0-	41375	3	1271	9	Y	1155	1170	0			91
*04	45600	X	40640	-0-	-4960	-0-	39173	3	1467	9	Y	1334	1314	0			111
05	47120	X	40412	-0-	-6708	-0-	39683	3	729	9	Y	663	713	0			61

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

12	132277	X	124889	-0-	-7388	-0-	123023	3	1866	9	N	1696	1664	1			137
01	132277	X	113722	-0-	-18555	-0-	112235	3	1487	9	N	1352	1340	1			149
02	116256	X	91247	-0-	-25009	-0-	89929	3	1318	9	N	1198	1194	1			153
03	129706	X	129706	-0-	-0-	-0-	128210	3	1496	9	N	1360	1384	1			129
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

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

12	135005	X	121829	-0-	-13176	-0-	118966	3	2863	9	N	2603	2561	1			211
01	135005	X	100965	-0-	-34040	-0-	98675	3	2290	9	N	2082	2063	1			230
02	111636	X	74290	-0-	-37346	-0-	72262	3	2028	9	N	1844	1838	1			236
03	121830	X	90619	-0-	-31211	-0-	88316	3	2303	9	N	2094	2131	1			199
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

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

12	72323	X	64934	-0-	-7389	-0-	63182	3	1752	9	N	1593	1667	1			129
01	69967	X	24603	-0-	-45364	-0-	24010	3	593	9	N	539	608	1			60
02	60200	X	18369	-0-	-41831	-0-	17945	3	424	9	N	385	396	1			49
03	64945	X	37850	-0-	-27095	-0-	36520	3	1330	9	N	1209	1143	1			115
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

12	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	715	2	Y	17	16	1			30
							19	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	132	1	1291	2	Y	20	15	1			35
							22	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	87	1	1026	2	Y	16	32	1			19
							18	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
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									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					46
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					46
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	2			Y	-0-					46
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					46
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					46
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					46

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	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
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	952	-0-	-336	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	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
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	22	1			9
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	960	2	20	9	Y	18	11	1			16
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15	21	1			10
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

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
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	36	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	748	2	34	9	Y	31	19	1			24
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	644	2	36	9	Y	33	40	1			17
02	784	N	384	-0-	-400	-0-	349	2	35	9	Y	32	20	1			29
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	780	2	32	9	Y	29	39	1			19
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

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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	Y	15	9	1			11
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1339	2	17	9	Y	15	18	1			8
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1273	2	15	9	Y	14	9	1			13
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	2	15	9	Y	14	18	1			9
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

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
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1032	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	631	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	Y	12	22	1			13
							13	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	101	1	983	2	Y	12	11	1			14
							13	9									
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									

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
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	663	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	921	2	13	9	Y	12	15	1			6
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	Y	12	7	1			11
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	Y	10	14	1			7
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

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
12	3100	N	3043	-0-	-57	293	280	1	2755	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
01	3235	X	2942	-0-	-293	-0-	271	1	2661	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
02	2464	X	1852	-0-	-612	-0-	145	1	1698	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
03	2728	X	2284	-0-	-444	-0-	213	1	2063	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 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
12	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1444	2	3	9	Y	3					12
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1654	2	10	9	Y	9					21
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1078	2	8	9	Y	7					28
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5					33
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 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
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4126	2	34	9	Y	31	19	1			24
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4167	2	36	9	Y	33	40	1			17
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	2	35	9	Y	32	20	1			29
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4045	2	32	9	Y	29	39	1			19
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	1581	2	34	9	Y	31	19	1			24
01	2480	X	1660	-0-	-820	-0-	1624	2	36	9	Y	33	40	1			17
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1451	2	35	9	Y	32	20	1			29
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	Y	29	39	1			19
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

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 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
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	74	1	732	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	65	1	641	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	918	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	143	1	1386	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
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									

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
12	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	241	1	2370	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	3348	X	2063	-0-	-1285	-0-	190	1	1859	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
02	2856	X	2230	-0-	-626	-0-	174	1	2043	2	Y	12	22	1			13
							13	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	314	1	3040	2	Y	12	11	1			14
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1745	-0-		-177	-0-	160	1	1574	2	Y	10	9	1			17
								11	9									
01	2108	N	1650	-0-		-458	-0-	152	1	1486	2	Y	11	9	1			19
								12	9									
02	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	179	1	2097	2	Y	10	18	1			11
								11	9									
03	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	167	1	1623	2	Y	10	9	1			12
								11	9									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3300	-0-		-203	-0-	303	1	2986	2	Y	10	9	1			17
								11	9									
01	3503	X	3080	-0-		-423	-0-	284	1	2784	2	Y	11	9	1			19
								12	9									
02	3108	X	2298	-0-		-810	-0-	180	1	2107	2	Y	10	18	1			11
								11	9									
03	3441	X	2684	-0-		-757	-0-	250	1	2423	2	Y	10	9	1			12
								11	9									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					Y	14	13	1			24
01	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-					Y	15	12	1			27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13	25	1			15
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	14	13	1			16
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13	13	1			16
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13	13	1			16

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	636	-0-		-728	-0-	636	2			Y	-0-					40
01	713	N	611	-0-		-102	-0-	611	2			Y	-0-					40
02	476	N	290	-0-		-186	-0-	290	2			Y	-0-					40
03	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					40
04	752	N	752	-0-		-0-	-0-	752	2			Y	-0-					40
05	310	N	134	-0-		-176	-0-	134	2			Y	-0-					40

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2469	-0-		-104	-0-	225	1	2219	2	Y	23	22	1			40
								25	9									
01	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	268	1	2627	2	Y	27	21	1			46
								30	9									
02	2296	N	2181	-0-		-115	-0-	169	1	1987	2	Y	23	43	1			26
								25	9									
03	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	255	1	2475	2	Y	24	22	1			28
								26	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 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
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	703	-0-	-692	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	519	-0-	-752	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	226	1	2225	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	235	1	2302	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
02	2268	N	1833	-0-	-435	-0-	143	1	1681	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
03	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	228	1	2211	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1137	2	Y	19	18	1			34
							21	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	161	1	1580	2	Y	22	17	1			39
							24	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	132	1	1545	2	Y	18	36	1			21
							20	9									
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	89	1	867	2	Y	20	18	1			23
							22	9									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 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
12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1287	2	24	9	Y	22					64
01	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1350	2	21	9	Y	19	58	1			25
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	2	20	9	Y	18					43
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	Y	18					61
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1469	-0-	-519	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

12	558	N	392	-0-	-166	-0-	381	2	11	9	Y	10					32
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	867	2	26	9	Y	24					56
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	463	2	19	9	Y	17					73
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	Y	13					86
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

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

12	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	2332	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	3658	X	1942	-0-	-1716	-0-	1932	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	2632	X	1361	-0-	-1271	-0-	1352	2	9	9	Y	8	5	1			8
03	2356	X	1413	-0-	-943	-0-	1404	2	9	9	Y	8	11	1			5
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

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					14
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	976	2	9	9	Y	8	10	1			12
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	9	1			8
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	Y	6	9	1			5
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

12	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	1437	2	22	9	Y	20	12	1			15
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	Y	21	25	1			11
02	2576	X	1826	-0-	-750	-0-	1803	2	23	9	Y	21	13	1			19
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2023	2	20	9	Y	18	25	1			12
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

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

12	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	1067	2			Y	-0-					30
01	1674	X	1026	-0-	-648	-0-	1026	2			Y	-0-					30
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					30
03	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2			Y	-0-					30
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					30
05	1271	N	457	-0-	-814	-0-	457	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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

12	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					9
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	6	1			7
02	784	N	531	-0-	-253	-0-	527	2	4	9	Y	4	6	1			5
03	806	N	550	-0-	-256	-0-	546	2	4	9	Y	4	6	1			3
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	211	1	2079	2	Y	46	43	1			81
							51	9									
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	53	41	1			93
							58	9									
02	2156	N	1697	-0-	-459	-0-	129	1	1518	2	Y	45	87	1			51
							50	9									
03	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	178	1	1724	2	Y	47	43	1			55
							52	9									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

12	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1603	2	2	9	Y	2					6
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1584	2	3	9	Y	3	4	1			5
02	1540	N	1338	-0-	-202	-0-	1336	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1490	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2939	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2911	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3341	2	6	9	Y	5	7	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	529	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	540	2	20	9	Y	18	22	1			9
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	422	2	20	9	Y	18	11	1			16
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	675	2	17	9	Y	15	21	1			10
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

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	Y	3					9
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	Y	4	6	1			7
02	2044	N	1615	-0-	-429	-0-	1611	2	4	9	Y	4	6	1			5
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1864	2	4	9	Y	4	6	1			3
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

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

12	2976	X	1988	-0-	-988	-0-	1980	2	8	9	Y	7					20
01	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	2151	2	12	9	Y	11	14	1			17
02	2324	X	1541	-0-	-783	-0-	1533	2	8	9	Y	7	13	1			11
03	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2483	2	10	9	Y	9	13	1			7
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

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	2	14	9	Y	13					38
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	327	2	20	9	Y	18	25	1			31
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	233	2	15	9	Y	14	25	1			20
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	436	2	19	9	Y	17	24	1			13
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

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11					32
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1079	2	18	9	Y	16	22	1			26
02	1008	N	733	-0-	-275	-0-	720	2	13	9	Y	12	21	1			17
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1077	2	15	9	Y	14	20	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	1023	X	885	-0-	-138	-0-	877	2	8	9	Y	7					20
01	1023	X	715	-0-	-308	-0-	703	2	12	9	Y	11	14	1			17
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	13	1			11
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	571	2	10	9	Y	9	13	1			7
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

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
12	2356	N	1582	-0-	-774	-0-	1574	2	8	9	Y	7					20
01	2263	N	1641	-0-	-622	-0-	1629	2	12	9	Y	11	14	1			17
02	1204	N	663	-0-	-541	-0-	655	2	8	9	Y	7	13	1			11
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1690	2	10	9	Y	9	13	1			7
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

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
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	Y	5					17
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	342	2	10	9	Y	9	12	1			14
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	Y	6	11	1			9
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9	9	Y	8	11	1			6
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	5					15

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
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-

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
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	630	2	17	9	Y	15					46
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	497	2	25	9	Y	23	31	1			38
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	Y	16	30	1			24
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	555	2	24	9	Y	22	30	1			16
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

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
12	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	106	1	1046	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	87	1	850	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
02	1036	N	763	-0-	-273	-0-	59	1	691	2	Y	12	22	1			13
							13	9									
03	1178	N	825	-0-	-353	-0-	76	1	736	2	Y	12	11	1			14
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11					32
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	152	2	18	9	Y	16	22	1			26
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	2	13	9	Y	12	21	1			17
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15	9	Y	14	20	1			11
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

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2328	2	39	9	Y	35					101
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2439	2	34	9	Y	31	92	1			40
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1487	2	32	9	Y	29					69
03	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2011	2	30	9	Y	27					96
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

12	1240	X	1186	-0-	-54	-0-	1155	2	31	9	Y	28	17	1			22
01	1674	X	1029	-0-	-645	-0-	996	2	33	9	Y	30	36	1			16
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	845	2	32	9	Y	29	18	1			27
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1194	2	29	9	Y	26	36	1			17
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

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

12	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			Y	-0-					44
01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			Y	-0-					44
02	1708	N	1266	-0-	-442	-0-	1266	2			Y	-0-					44
03	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	2			Y	-0-					44
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			Y	-0-					44
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					44

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	965	2	11	9	Y	10					32
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1083	2	26	9	Y	24					56
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	778	2	19	9	Y	17					73
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13					86
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	1217	2	12	9	Y	11					31
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1161	2	10	9	Y	9	28	1			12
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1156	2	10	9	Y	9					21
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					29
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 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
12	2201	N	915	-0-	-1286	-0-	893	2	22	9	Y	20	12	1			15
01	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	415	2	23	9	Y	21	25	1			11
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	621	2	23	9	Y	21	13	1			19
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1127	2	20	9	Y	18	25	1			12
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

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					100
01	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			Y	-0-					100
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	279	2			Y	-0-					100
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					100
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

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

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-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

12	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	281	-0-	-401	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	685	2	4	9	Y	4					14
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9	9	Y	8	10	1			12
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	9	1			8
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	548	2	7	9	Y	6	9	1			5
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

12	1271	X	1131	-0-	-140	-0-	1078	2	53	9	Y	48	29	1			37
01	1395	X	940	-0-	-455	-0-	883	2	57	9	Y	52	62	1			27
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	914	2	54	9	Y	49	31	1			45
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1045	2	48	9	Y	44	60	1			29
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

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 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
12	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1799	-0-	-867	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	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

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	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

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	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

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					5
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	259	2	1	9	Y	1					6
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	27	2	1	9	Y	1					7
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1
04	T. A.		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

12	2015	N	558	-0-	-1457	-0-	538	2	20	9	Y	18					71
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	425	2	32	9	Y	29					100
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	322	2	19	9	Y	17	61	1			56
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	414	2	11	9	Y	10	52	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					35
01	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1105	2	6	9	Y	5					40
02	1512	X	1309	-0-	-203	-0-	1301	2	8	9	Y	7					47
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5					52
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

12	2108	N	1276	-0-	-832	-0-	1267	2	9	9	Y	8					47
01	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1260	2	4	9	Y	4					51
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	Y	9					60
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	Y	7					67
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5624	2	21	9	Y	19					73
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5891	2	33	9	Y	30					103
02	4844	X	2939	-0-	-1905	-0-	2918	2	21	9	Y	19	63	1			59
03	5363	X	4230	-0-	-1133	-0-	4219	2	11	9	Y	10	55	1			14
04	5190	X	4690	-0-	-500	-0-	4671	2	19	9	Y	17					31
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	16					47

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					8
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					14
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1516	2	6	9	Y	5					19

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

12	DLQ G-10		12041	-0-	12041	48903	2082	1	9959	2	Y	-0-					95
01	60315	X	11412	-0-	-48903	-0-	1992	1	9367	2	Y	48					143
							53	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5811	1	1618	2	Y	-0-					143
03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	11248	1	2224	2	Y	-0-					143
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	175	-0-	175	175	163	2	12	9	N	11					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	33317	-0-	-2116	-0-	33283	2	34	9	N	31					191
01	33511	X	16712	-0-	-16799	-0-	16699	2	13	9	N	12					203
02	30268	X	1295	-0-	-28973	-0-	1295	2			N	-0-					203
03	33325	X	24218	-0-	-9107	-0-	24207	2	11	9	N	10					213
04	32250	X	27987	-0-	-4263	-0-	27987	2			N	-0-					213
05	33325	X	22927	-0-	-10398	-0-	22927	2			N	-0-					213

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-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
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	135	1	4358	2	N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	129	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	110	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	134	1	4316	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

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
12	3100	N	2793	-0-	-307	269	84	1	2709	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3359	-0-	259	528	101	1	3258	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	1921	-0-	-823	-0-	58	1	1863	2	N	-0-			-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	107	1	3476	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	47	1	1514	2	N	-0-			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	N	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	47	1	1507	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	64	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	50	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	25	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	30	1	972	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	36	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

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
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	65	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	61	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	74	1	2398	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	32	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	856	-0-	-488	-0-	26	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	789	-0-	-699	-0-	24	1	765	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 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
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	124	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	116	1	3738	2	N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	82	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	93	1	3022	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 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
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2712	-0-	-396	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 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
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	997	2	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 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
12	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	29	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	30	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1778	-0-	-266	-0-	27	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1929	-0-	-334	-0-	29	1	1900	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 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
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	27	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1682	-0-	-166	-0-	25	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	29	1	1871	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 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
12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	143	1	9367	2	N	-0-					-0-
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	99	1	6477	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	66	1	4362	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	300 33	1 9	615	2	Y	30	30	0			-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	300 32	1 9	585	2	Y	29	29	0			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	423	2	Y	21	21	0			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	300 18	1 9	322	2	Y	16	16	0			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					119
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					119
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					119
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1578	2	4	9	N	4	103	1			20
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					20
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					20

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1435	2	75	9	N	68	175	1			22
01	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1399	2			N	-0-					22
02	1456	N	1038	-0-	-418	-0-	919	2	119	9	N	108					130
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	83	1			47
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					47
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					47

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	2			N	-0-					31
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					31
02	896	N	661	-0-	-235	-0-	661	2			N	-0-					31
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					31
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					31
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	N	13					126
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1645	2	7	9	N	6					132
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	N	3					135
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					135
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

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					53
01	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1060	3	30	9	N	27					80
02	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	1020	3	24	9	N	22					102
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					102
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	3	28	9	N	25					127
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	127	7			-0-

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	3			N	-0-					137
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					137
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					137
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	3	14	9	N	13					150
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					150
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	150	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	N	3					50
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2875	2	8	9	N	7					57
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	N	5					62
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8					70
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	70	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
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-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 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
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	70	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	78	1	763	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	3007	N	2581	-0-	-426	-0-	774	1	1782	3	Y	23					213
							25	9									
01	3007	N	1883	-0-	-1124	-0-	601	1	1249	3	Y	30					243
							33	9									
02	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	566	1	1060	3	Y	33	189	1			87
							36	9									
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	768	1	1673	3	Y	7					94
							8	9									
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					178
							74	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

12	403	N	312	-0-	-91	-0-	70	1	242	3	N	-0-					62
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	62	1	204	3	N	-0-					62
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	74	1	194	3	N	-0-					62
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	53	1	175	3	N	-0-					62
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					217

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	317	1	1260	3	N	-0-					14
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	322	1	1229	3	N	-0-					14
02	1400	N	1223	-0-	-177	-0-	308	1	915	3	N	-0-					14
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	321	1	1269	3	N	-0-					14
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

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
12	3100	N	3383	-0-	283	979	757	1	2612	3	N	13					120
							14	9									
01	4481	X	3502	-0-	-979	-0-	807	1	2675	3	N	18					138
							20	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	787	1	2060	3	N	13					151
							14	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	810	1	2708	3	N	25					176
							28	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

12	1147	N	854	-0-	-293	-0-	223	1	614	3	N	15					133
							17	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	274	1	756	3	N	12					145
							13	9									
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	200	1	551	3	N	10					155
							11	9									
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	221	1	607	3	N	20					175
							22	9									
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	69	1	237	3	N	-0-					82
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	61	1	202	3	N	-0-					82
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	69	1	180	3	N	2					84
							2	9									
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	57	1	191	3	N	-0-					84
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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	116	1	320	3	N	-0-					39
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	1	273	3	N	-0-					39
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	91	1	249	3	N	52					91
							57	9									
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	89	1	244	3	N	-0-					91
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

12	11687 X	10445	-0-	-1242	-0-	10419	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	11687 X	10997	-0-	-690	-0-	10968	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	10108 X	9853	-0-	-255	-0-	9828	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12403	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

12	16275 X	14788	-0-	-1487	-0-	14755	3	33	9	N	30	30	1			-0-
01	16275 X	13457	-0-	-2818	-0-	13421	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	14196 X	10940	-0-	-3256	-0-	10910	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	15717 X	11352	-0-	-4365	-0-	11324	3	28	9	N	25	25	1			-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

12	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	604	1	12604	2	Y	34	38	1			24
						19655	5	37	9							
01	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	738	1	11911	2	Y	43	38	1			29
						18669	5	47	9							
02	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	378	1	6806	2	Y	16	28	1			17
						12855	5	18	9							
03	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	10946	2	20677	5	Y	29	38	1			8
						32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320	X	20488	-0-	-1832	-0-	20293	3	195	9	Y	177	162	1			124
01	22940	X	19537	-0-	-3403	-0-	19346	3	191	9	Y	174	180	1			118
02	15344	X	14021	-0-	-1323	-0-	13854	3	167	9	Y	152	115	1			155
03	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	19968	3	185	9	Y	168	245	1			78
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

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
12	32178	X	28020	-0-	-4158	-0-	28020	3			Y	-0-					-0-
01	32116	X	27983	-0-	-4133	-0-	27983	3			Y	-0-					-0-
02	28532	X	18740	-0-	-9792	-0-	18740	3			Y	-0-					-0-
03	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	29016	X	20586	-0-	-8430	-0-	938	1	19575	2	Y	19	22	1			14
							52	5	21	9							
01	26319	X	19948	-0-	-6371	-0-	1157	1	18680	2	Y	88	42	1			60
							14	5	97	9							
02	18956	X	13104	-0-	-5852	-0-	683	1	12305	2	Y	79	59	1			80
							29	5	87	9							
03	20987	X	20596	-0-	-391	-0-	20455	2	51	5	Y	82	109	1			53
							90	9									
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									

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
12	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	11980	2	10437	5	Y	94	170	1			1
							103	9									
01	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	13506	2	11489	5	Y	150	145	1			6
							165	9									
02	14336	X	13835	-0-	-501	-0-	5527	2	8260	5	Y	44	21	1			29
							48	9									
03	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	21535	2	5793	5	Y	208	223	1			14
							229	9									
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

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
12	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	6705	2	8286	5	Y	38	53	1			1
							42	9									
01	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	8120	2	9731	5	Y	36	35	1			2
							40	9									
02	13748	X	10778	-0-	-2970	-0-	3888	2	6871	5	Y	17	8	1			11
							19	9									
03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	14810	2	5213	5	Y	70	75	1			6
							77	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	685	1	14291	2	Y	13	14	1			9
							9549	5	14	9							
01	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	696	1	11238	2	Y	86	37	1			58
							14433	5	95	9							
02	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	350	1	6310	2	Y	22	57	1			23
							10245	5	24	9							
03	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	15248	2	9212	5	Y	84	91	1			16
							92	9									
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									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

12	33852	X	27344	-0-	-6508	-0-	27245	3	99	9	Y	90	100	1			255
01	31961	X	25129	-0-	-6832	-0-	24940	3	189	9	Y	172	221	1			206
02	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	22858	3	230	9	Y	209	390	1			25
03	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	26231	3	272	9	Y	247	255	1			17
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

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

12	31124	X	19698	-0-	-11426	-0-	19200	2	431	5	Y	61	68	1			78
							67	9									
01	31124	X	17733	-0-	-13391	-0-	17183	2	384	5	Y	151	195	1			34
							166	9									
02	19236	X	8640	-0-	-10596	-0-	7473	2	1073	5	Y	85	101	1			18
							94	9									
03	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	12252	2	9835	5	Y	155	161	1			12
							171	9									
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									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

12	43098	X	15069	-0-	-28029	-0-	5160	2	9886	5	Y	21	23	1			39
							23	9									
01	18600	X	14189	-0-	-4411	-0-	4467	2	9663	5	Y	54	70	1			23
							59	9									
02	13272	X	10276	-0-	-2996	-0-	3964	2	6236	5	Y	69	84	1			8
							76	9									
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	5065	2	11752	5	Y	112	112	1			8
							123	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
12	12338	X	11696	-0-	-642	-0-	238	1	4956	2	Y	117	155	1			82
							6373	5	129	9							
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	395	1	6375	2	Y	36	94	1			24
							7583	5	40	9							
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	205	1	3700	2	Y	27	24	1			27
							3449	5	30	9							
03	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	9363	2	7283	5	Y	43	57	1			13
							47	9									
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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

12	63736	X	40595	-0-	-23141	-0-	40476	3	119	9	Y	108	117	1			76
01	55428	X	36149	-0-	-19279	-0-	36039	3	110	9	Y	100	108	1			68
02	38976	X	26824	-0-	-12152	-0-	26741	3	83	9	Y	75	66	1			77
03	43152	X	39955	-0-	-3197	-0-	39872	3	83	9	Y	75	100	1			52
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

12	44609	X	34569	-0-	-10040	-0-	985	1	20544	2	Y	57	61	1			40
							12977	5	63	9							
01	42408	X	28640	-0-	-13768	-0-	1091	1	17610	2	Y	59	59	1			40
							9874	5	65	9							
02	29904	X	20952	-0-	-8952	-0-	722	1	13007	2	Y	55	39	1			56
							7162	5	61	9							
03	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	32311	2	9272	5	Y	88	118	1			26
							97	9									
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									

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

12	35030	X	26140	-0-	-8890	-0-	25903	3	237	9	Y	215	209	1			277
01	33697	X	30962	-0-	-2735	-0-	30750	3	212	9	Y	193	205	1			265
02	27328	X	17964	-0-	-9364	-0-	17817	1	147	9	Y	134	209	1			190
03	30256	X	27258	-0-	-2998	-0-	27061	3	197	9	Y	179	131	1			238
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

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

12	61473	X	47356	-0-	-14117	-0-	46965	3	391	9	Y	355	325	1			453
01	65224	X	53255	-0-	-11969	-0-	52916	3	339	9	Y	308	335	1			426
02	44660	X	41218	-0-	-3442	-0-	40906	3	312	9	Y	284	336	1			374
03	53999	X	53999	-0-	-0-	-0-	53649	3	350	9	Y	318	233	1			459
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
12	56141	X	50239	-0-	-5902	-0-	50203	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	56141	X	48191	-0-	-7950	-0-	48176	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	48748	X	40346	-0-	-8402	-0-	40334	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	51987	X	41026	-0-	-10961	-0-	41012	3	14	9	N	13	13	1			-0-
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-

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
12	59706	X	46471	-0-	-13235	-0-	46325	3	146	9	N	133	148	1			360
01	51584	X	45711	-0-	-5873	-0-	45643	3	68	9	N	62	95	1			327
02	46592	X	20520	-0-	-26072	-0-	20484	3	36	9	N	33	189	1			171
03	50778	X	23879	-0-	-26899	-0-	23832	3	47	9	N	43	49	1			165
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									

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
12	28675	X	28541	-0-	-134	-0-	18457	2	10011	5	N	66	73	1			110
							73	9									
01	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	16181	2	11804	5	N	134	173	1			71
							147	9									
02	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	11214	2	8908	5	N	147	180	1			38
							162	9									
03	26668	X	26668	-0-	-0-	-0-	18464	2	7959	5	N	223	242	1			19
							245	9									
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									

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
12	45291	X	83	-0-	-45208	-0-	83	3			N	-0-					141
01	45291	X	33917	-0-	-11374	-0-	33687	3	230	9	N	209	269	1			81
02	40908	X	4131	-0-	-36777	-0-	4096	3	35	9	N	32	98	1			15
03	35557	X	14134	-0-	-21423	-0-	14044	3	90	9	N	82	93	1			4
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

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
12	14B2 EXT		304897	-0-	304897	808844	303382	3	1515	9	N	1377	1370	1			17
01	1092325	X	283481	-0-	-808844	-0-	281093	3	2388	9	N	2171	2099	1			89
02	234136	X	230688	-0-	-3448	-0-	228795	3	1893	9	N	1721	1031	1			779
03	259222	X	244698	-0-	-14524	-0-	243020	3	1678	9	N	1525	1650	1			654
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

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		298049	-0-	298049	790270	296216	3	1833	9	N	1666	1657	1			24
01	1046641	X	256371	-0-	-790270	-0-	253543	3	2828	9	N	2571	2486	1			109
02	245084	X	196532	-0-	-48552	-0-	194582	3	1950	9	N	1773	1062	1			820
03	271343	X	196126	-0-	-75217	-0-	194406	3	1720	9	N	1564	1701	1			683
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106361	X	81204	-0-	-25157	-0-	79379	3	1825	9	N	1659	1770	1			242
01	97092	X	80444	-0-	-16648	-0-	80295	3	149	9	N	135	173	1			204
02	82012	X	67371	-0-	-14641	-0-	67320	3	51	9	N	46	129	1			121
03	85560	X	73314	-0-	-12246	-0-	73251	3	63	9	N	57	64	1			114
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

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

12	151435	X	117619	-0-	-33816	-0-	116075	3	1544	9	N	1404	1535	1			322
01	144057	X	108836	-0-	-35221	-0-	108808	3	28	9	N	25	33	1			314
02	115556	X	93586	-0-	-21970	-0-	93552	3	34	9	N	31	168	1			177
03	119505	X	95824	-0-	-23681	-0-	95783	3	41	9	N	37	42	1			172
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					59
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	989	2	24	9	N	22	1	8			197
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	863	2	24	9	N	22	179	1			40
02	980	N	182	-0-	-798	-0-	176	2	6	9	N	5					45
03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	431	2	6	9	N	5					50
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					50
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

12	2914	X	2344	-0-	-570	-0-	2336	2	8	9	N	7					206
01	3007	X	2230	-0-	-777	-0-	2230	2			N	-0-					206
02	2716	X	2324	-0-	-392	-0-	2245	2	79	9	N	72	77	1			201
03	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	2446	2			N	-0-					201
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	73	1	1431	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	76	1	1386	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1316	N	1003	-0-	-313	-0-	48	1	945	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

12	558	N	44	-0-	-514	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	419	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	448	N	9	-0-	-439	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

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
12	3441	X	2242	-0-		-1199	-0-	136	1	2094	2	Y	11	12	1			10
								12	9									
01	2325	X	2320	-0-		-5	-0-	135	1	2174	2	Y	10	10	1			10
								11	9									
02	3108	X	2647	-0-		-461	-0-	131	1	2502	2	Y	13	9	1			14
								14	9									
03	3441	X	2591	-0-		-850	-0-	143	1	2436	2	Y	11	22	1			3
								12	9									
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									

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. 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
12	1178	N	951	-0-		-227	-0-	45	1	893	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									
01	1116	N	920	-0-		-196	-0-	47	1	861	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	924	N	720	-0-		-204	-0-	34	1	676	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
03	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
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									

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	53	1	955	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
02	730	N	730	-0-		-0-	-0-	36	1	688	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
03	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
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-

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1157	2	Y	26	24	1	1	8	3
							29	9									
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	62	1	1137	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	50	1	970	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	48	47	1			5
							53	9									
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	60	1	1104	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	51	1	995	2	Y	45	43	1			5
							50	9									
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	58	1	1127	2	Y	45	45	1			5
							50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67 136	1 9	1298	2	Y	124	120	1	1	8	13
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	69 122	1 9	1260	2	Y	111	118	1			6
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	52 112	1 9	1008	2	Y	102	96	1			12
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	44 84	1 9	854	2	Y	76	79	1			9
04	1290	N	948	-0-	-342	-0-	42 35	1 9	871	2	Y	32	38	1			3
05	1081	N	989	-0-	-92	-0-	49 10	1 9	930	2	Y	9	11	1			1

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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55 56	1 9	1081	2	Y	51	50	1			5
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59 54	1 9	1091	2	Y	49	51	1			3
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	42 45	1 9	807	2	Y	41	39	1			5
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	1111	2	Y	49	48	1			6
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-

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
12	744	N	596	-0-	-148	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	1248	2	Y	14	13	1	1	8	1
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1159	2	Y	12	12	1			1
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	48 11	1 9	936	2	Y	10	10	1			1
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	61 13	1 9	1198	2	Y	12	12	1			1
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	1190	2	Y	12	12	1			1
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1183	2	Y	10	10	1			1

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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78 36	1 9	1524	2	Y	33	31	1	1	8	3
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	80 32	1 9	1465	2	Y	29	30	1			2
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	59 28	1 9	1153	2	Y	25	24	1			3
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67 29	1 9	1304	2	Y	26	26	1			3
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

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
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	73 43	1 9	1437	2	Y	39	38	1			4
01	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	66 34	1 9	1199	2	Y	31	33	1			2
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	51 33	1 9	1002	2	Y	30	28	1			4
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83 45	1 9	1613	2	Y	41	40	1			5
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

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	80	78	1	1	8	8
							88	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	2	Y	75	79	1			4
							83	9									
02	1904	N	1686	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	68	64	1			8
							75	9									
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2051	2	Y	79	78	1			9
							87	9									
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									

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
12	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	81	1	1589	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	53	1	1051	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	62	1	1141	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	43	1	841	2	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
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									

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
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	71	1	1397	2	Y	29	27	1	1	8	3
							32	9									
01	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	70	1	1299	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
02	1400	N	1236	-0-	-164	-0-	59	1	1149	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
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									

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
12	1395	N	550	-0-	-845	-0-	33	1	507	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	70	1	1118	2	Y	16	7	1			17
							18	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
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-

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
12	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	78	1	1676	2	Y	52	59	1			29
							57	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	55	60	1			24
							61	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	55					79
							61	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	58	72	1			65
							64	9									
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									

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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	732	-0-	-322	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	48	46	1			5
							53	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	35	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	911	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	2	Y	48	46	1	1	8	5
							53	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	51	1	1002	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
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									

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
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	76	1	1402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2131	2	Y	286	278	1	1	8	29
							315	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	112	1	2047	2	Y	256	271	1			14
							282	9									
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	241	227	1			28
							265	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	106	1	2059	2	Y	257	255	1			30
							283	9									
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									

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
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	37	1	726	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	26	1	512	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	31	1	600	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
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									

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
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	118	1	2158	2	Y	23	15	1	2	8	19
							25	9									
01	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	74	1	1314	2	Y	10	23	1			6
							11	9									
02	1932	N	773	-0-	-1159	-0-	36	1	731	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	100	1	1918	2	Y	17	4	1	1	8	14
							19	9									
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									

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
12	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	48	1	1916	2	N	17					249
							19	9									
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	48	1	1880	2	N	32					281
							35	9									
02	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	41	1	1573	2	N	1					282
							1	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	56	1	2259	2	N	26	182	1			126
							29	9									
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									

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
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	194	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1273	-0-	-911	-0-	62	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	213	1	4142	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	166	1	2568	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	150	1	2401	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1973	-0-	-659	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	119	1	2033	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	Y	55	39	1			51
							61	9									
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	161	1	2578	2	Y	52	49	1			54
							57	9									
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	99	1	1894	2	Y	42	49	1			47
							46	9									
03	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	126	1	2158	2	Y	44	77	1			14
							48	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868	N	581	-0-	-287	-0-	28	1	539	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	837	N	669	-0-	-168	-0-	34	1	617	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	672	N	487	-0-	-185	-0-	23	1	450	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	53	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4438	-0-	1338	1338	245	1	4193	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55 22	1 9	1058	2	Y	20	19	1			2
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51 19	1 9	943	2	Y	17	18	1			1
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	717	2	Y	15	14	1			2
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44 17	1 9	854	2	Y	15	15	1			2
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	800	2	Y	13	14	1			1
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	45 32	1 9	867	2	Y	29	28	1			3
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	59 37	1 9	1091	2	Y	34	35	1			2
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51 39	1 9	989	2	Y	35	33	1			4
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44 30	1 9	862	2	Y	27	28	1			3
04	1140	N	540	-0-	-600	-0-	25 18	1 9	497	2	Y	16	17	1			2
*05	1147	N	848	-0-	-299	-0-	41 22	1 9	785	2	Y	20	20	1			2

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
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	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
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	112	1	2169	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	105	1	1927	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1292	-0-	-892	-0-	63	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	123	1	2391	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	90	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	98	1	1904	2	Y	51	48	1	2	8	5
							56	9									
01	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	102	1	1868	2	Y	46	47	1	1	8	3
							51	9									
02	1820	N	1636	-0-	-184	-0-	78	1	1513	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	96	1	1864	2	Y	45	44	1	1	8	5
							50	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	92	1	1887	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	23	25	1			3
							25	9									

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
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	148 10	1 9	2239	2	Y	9	18	1	1	8	7
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	146 15	1 9	2176	2	Y	14					21
02	2100	N	1752	-0-	-348	-0-	106 2	1 9	1644	2	Y	2					23
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	147 14	1 9	2297	2	Y	13	18	1			18
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	142 9	1 9	2184	2	Y	8	20	1			6
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141 36	1 9	2210	2	Y	33					39

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	213 31	1 9	4161	2	Y	28	25	1	2	8	3
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	211 24	1 9	3856	2	Y	22	24	1			1
02	3612	X	3198	-0-	-414	-0-	155 22	1 9	3021	2	Y	20	19	1			2
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	198 25	1 9	3846	2	Y	23	22	1			3
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	4256	2	Y	25	25	1			3
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	208 20	1 9	3958	2	Y	18	18	1	1	8	2

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	82 30	1 9	1492	2	Y	27	21	1	1 8		24
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	82 22	1 9	1469	2	Y	20	32	1			12
02	1456	N	1178	-0-	-278	-0-	55 17	1 9	1106	2	Y	15	20	1			7
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	76 24	1 9	1449	2	Y	22	10	1			19
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78 20	1 9	1553	2	Y	18	28	1			9
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	1908	2	Y	24	18	1			15

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1243	2	Y	1	1	8			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61 66	1 9	1248	2	Y	60	54	1			6
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	68 54	1 9	1286	2	Y	49	49	1			6

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	114	1	2238	2	Y	47	45	1	1	8	5
							52	9									
01	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	106	1	1949	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
02	2352	N	1705	-0-	-647	-0-	81	1	1587	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	2418	N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	1592	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	80	1	1564	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	83	1	1529	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
02	1512	N	1279	-0-	-233	-0-	61	1	1198	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	81	1	1582	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1681	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1512	N	1033	-0-	-479	-0-	50	1	973	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	75	1	1456	2	Y	68	64	1			7
							75	9									
01	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	79	1	1446	2	Y	64	67	1			4
							70	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	71	69	1			8
							78	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	132	1	2819	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	140	1	2845	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	109	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	134	1	2786	2	Y	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 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
12	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	122	1 14 9	2371	2	Y	13	12	1			1
01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	140	1 15 9	2656	2	Y	14	13	1			2
02	1820	X	1697	-0-	-123	-0-	78	1 9 9	1610	2	Y	8	7	1			3
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	137	1 14 9	2583	2	Y	13	13	1			3
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 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
12	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	123	1 50 9	2399	2	Y	45	42	1	1	8	5
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	127	1 43 9	2345	2	Y	39	42	1			2
02	2268	N	1912	-0-	-356	-0-	91	1 37 9	1784	2	Y	34	32	1			4
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	125	1 45 9	2423	2	Y	41	40	1			5
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	112	1 31 9	2303	2	Y	28	30	1			3
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	122	1 25 9	2331	2	Y	23	23	1			3

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	39	1 20 9	772	2	Y	18	17	1			2
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	35	1 17 9	668	2	Y	15	15	1			2
02	812	N	696	-0-	-116	-0-	31	1 15 9	650	2	Y	14	11	1			5
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	39	1 17 9	727	2	Y	15	17	1			3
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	136	1	2110	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	144	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	147	1	2507	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	150	1 64 9	2746	2	Y	58	45	1	1	8	52
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	151	1 47 9	2694	2	Y	43	69	1			26
02	2464	X	2446	-0-	-18	-0-	113	1 41 9	2292	2	Y	37	46	1			17
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	164	1 62 9	3149	2	Y	56	24	1			49
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	152	1 63 9	3010	2	Y	57	77	1			29
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	149	1 73 9	3169	2	Y	66	53	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	128	1	2484	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	1600	-0-	-1934	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2503	-0-	-689	-0-	123	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	174	1	3390	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1427	2	Y	14	14	1	1	8	10
							15	9									
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	67	1	1298	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	51	1	1078	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
03	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	60	1	1173	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
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									

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
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	88	1	1723	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1100	-0-	-300	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	68	1	1322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	97	1	1889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	101	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1489	-0-	-359	-0-	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 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
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	68	1	1246	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	51	1	995	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 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
12	1922	X	1272	-0-	-650	-0-	61	1	1198	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1922	X	1072	-0-	-850	-0-	53	1	1008	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1568	X	961	-0-	-607	-0-	44	1	907	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	1736	X	1253	-0-	-483	-0-	62	1	1179	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1683	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 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
12	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	97	1	1890	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	83	1	1615	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
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									

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
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1484	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

12	3007	X	1732	-0-	-1275	-0-	103	1	1597	2	Y	29	28	1			27
							32	9									
01	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	121	1	1955	2	Y	30	25	1			32
							33	9									
02	2744	X	1629	-0-	-1115	-0-	79	1	1520	2	Y	27	29	1			30
							30	9									
03	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	124	1	2116	2	Y	33	53	1			10
							36	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

12	2852	X	1871	-0-	-981	-0-	91	1	1761	2	Y	17	15	1	1	8	12
							19	9									
01	2852	X	1783	-0-	-1069	-0-	88	1	1678	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
02	2072	X	2018	-0-	-54	-0-	90	1	1908	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	22	21	1			17
							24	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

12	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	57	1	1096	2	Y	20	19	1	1	8	2
							22	9									
01	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	68	1	1247	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	46	1	906	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	157	1 17 9	3058	2	Y	15	14	1	1	8	1
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	187	1 19 9	3552	2	Y	17	16	1			2
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	128	1 13 9	2675	2	Y	12	10	1			4
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	178	1 17 9	3386	2	Y	15	16	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	100	1 21 9	1944	2	Y	19	18	1	1	8	2
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	106	1 19 9	1929	2	Y	17	18	1			1
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1 19 9	1640	2	Y	17	16	1			2
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1 20 9	2091	2	Y	18	18	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	132	1 92 9	2575	2	Y	84	81	1	1	8	9
01	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	140	1 85 9	2568	2	Y	77	82	1			4
02	2548	N	2337	-0-	-211	-0-	111	1 83 9	2143	2	Y	75	70	1			9
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	134	1 87 9	2617	2	Y	79	79	1			9
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1 25 9	1691	2	Y	23	21	1	1	8	2
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1 23 9	1641	2	Y	21	20	1			3
02	1484	N	1246	-0-	-238	-0-	56	1 15 9	1175	2	Y	14	12	1			5
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	92	1 23 9	1747	2	Y	21	22	1			4
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

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
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1539	2	Y	61	56	1	2	8	6
							67	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	63	59	1	2	8	8
							69	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	Y	47	39	1			16
							52	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	85	1	1607	2	Y	58	61	1	1	8	12
							64	9									
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-

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
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	2	Y	58	57	1			6
							64	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1902	2	Y	57	60	1			3
							63	9									
02	1764	N	1319	-0-	-445	-0-	62	1	1211	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
03	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	83	1	1613	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
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									

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
12	1953	N	938	-0-	-1015	-0-	48	1	879	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
01	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	63	1	1113	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
02	1820	N	408	-0-	-1412	-0-	19	1	385	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	14	3	1			13
							15	9									
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									

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
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1767	2	Y	75	73	1	2	8	45
							83	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	98	1	2155	2	Y	78	74	1	3	8	46
							86	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	72	1	1784	2	Y	58					104
							64	9									
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	57	72	1	1	8	88
							63	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1870	2	Y	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

12	2480	X	1674	-0-	-806	-0-	101 9	1 9	1564	2	Y	8	8	1			7
01	2480	X	1426	-0-	-1054	-0-	83 7	1 9	1336	2	Y	6	7	1			6
02	2240	X	988	-0-	-1252	-0-	48 6	1 9	934	2	Y	5	6	1			5
03	2387	X	939	-0-	-1448	-0-	52 4	1 9	883	2	Y	4	8	1			1
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	213 41	1 9	3285	2	Y	37	26	1			34
01	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	215 37	1 9	3441	2	Y	34	33	1			35
02	3388	X	2896	-0-	-492	-0-	142 33	1 9	2721	2	Y	30	32	1			33
03	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	192 35	1 9	3274	2	Y	32	55	1			10
04	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	162 21	1 9	3044	2	Y	19	20	1			9
05	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	151 15	1 9	2775	2	Y	14	15	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	55	1	1063	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	49	1	900	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	48	1	939	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	41	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	112	1	2175	2	Y	34	33	1	1	8	3
							37	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	95	1	1848	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	83	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	104	1	2036	2	Y	33	32	1	1	8	3
								36	9									
01	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	112	1	2065	2	Y	32	33	1			2
								35	9									
02	1960	N	1922	-0-		-38	-0-	93	1	1795	2	Y	31	29	1			4
								34	9									
03	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	111	1	2152	2	Y	32	32	1			4
								35	9									
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									

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. 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
12	3100	N	3881	-0-		781	781	189	1	3692	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2353	-0-		-747	34	122	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2072	-0-		-34	-0-	101	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-	142	1	2772	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	122	1	2226	2	Y	73	58	1	2	8	65
								80	9									
01	2387	N	2255	-0-		-132	-0-	117	1	2079	2	Y	54	86	1	2	8	31
								59	9									
02	2184	N	2164	-0-		-20	-0-	99	1	2010	2	Y	50	58	1			23
								55	9									
03	2418	N	2324	-0-		-94	-0-	112	1	2145	2	Y	61	31	1	1	8	52
								67	9									
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									

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. 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
12	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	118	1	2281	2	Y	65	61	1	2	8	47
								72	9									
01	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	118	1	2248	2	Y	64	57	1	1	8	53
								70	9									
02	2128	N	1600	-0-		-528	-0-	70	1	1484	2	Y	42	57	1			38
								46	9									
03	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	115	1	2284	2	Y	61	52	1			47
								67	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2263	N	1227	-0-	-1036	-0-	60	1	1148	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	61	1	1158	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	48	1	1018	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	64	1	1260	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
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									

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
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	124	1	2434	2	Y	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2735	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	143	1	2611	2	Y	31	19	1			28
							34	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	135	1	2410	2	Y	23	38	1			13
							25	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
03	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	123	1	2353	2	Y	24	11	1			21
							26	9									
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									

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
12	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	115	1	2339	2	Y	66	62	1	3	8	39
							73	9									
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2705	2	Y	63	62	1	3	8	37
							69	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	91	1	2242	2	Y	47					84
							52	9									
03	3100	N	3436	-0-	336	336	135	1	3247	2	Y	49	57	1	2	8	74
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	121	1	2338	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	124	1	2360	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2212	N	1892	-0-	-320	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	172	1	3355	2	Y	43	39	1	2	8	4
							47	9									
01	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	173	1	3280	2	Y	43	38	1	3	8	6
							47	9									
02	3500	X	2585	-0-	-915	-0-	117	1	2437	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
03	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	153	1	2903	2	Y	34	35	1	1	8	7
							37	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	187	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	176	1	2831	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2091	-0-	-961	-0-	104	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1741	-0-	-1452	-0-	96	1	1645	2	Y	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	146	1	2854	2	Y	22	19	1	2	8	2
							24	9									
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	149	1	2732	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	2464	N	2078	-0-	-386	-0-	101	1	1960	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	140	1	2725	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3092	-0-	-1000	-0-	150	1	2911	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
01	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	179	1	3401	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
02	3836	X	2730	-0-	-1106	-0-	124	1	2581	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	187	1	3553	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	2	Y	143	137	1	2	8	15
							157	9									
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	127	1	2328	2	Y	143	150	1			8
							157	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	Y	141	132	1			17
							155	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	115	1	2219	2	Y	136	137	1			16
							150	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	87	1	1696	2	Y	54	52	1			6
							59	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1685	2	Y	49	52	1			3
							54	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	2	Y	47	44	1			6
							52	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1757	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4190	-0-	-553	-0-	203	1	3925	2	Y	56	53	1	2	8	40
							62	9									
01	4743	X	4281	-0-	-462	-0-	209	1	4008	2	Y	58	49	1	2	8	47
							64	9									
02	4284	X	3046	-0-	-1238	-0-	136	1	2866	2	Y	40	51	1			36
							44	9									
03	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	201	1	3964	2	Y	53	48	1			41
							58	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	120	1	2191	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	57	1	1113	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
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									

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
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	183	1	3913	2	Y	53	58	1			29
							58	9									
01	4588	X	3278	-0-	-1310	-0-	153	1	3082	2	Y	39	51	1			17
							43	9									
02	4144	X	2855	-0-	-1289	-0-	118	1	2695	2	Y	38					55
							42	9									
03	4588	X	4016	-0-	-572	-0-	181	1	3779	2	Y	51	48	1			58
							56	9									
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									

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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	403	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	388	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	16	1	303	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	128	1	2509	2	Y	50	46	1	3	8	5
							55	9									
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	141	1	2583	2	Y	47	47	1	2	8	3
							52	9									
02	2492	N	2160	-0-	-332	-0-	103	1	2013	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2722	2	Y	48	46	1	1	8	6
							53	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	108	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	117	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1597	-0-	-447	-0-	78	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	2112	2	Y	-0-					-0-
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	239	1	4668	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4587	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3999	-0-	-33	-0-	196	1	3803	2	Y	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	236	1	4605	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

12	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	100	1	1941	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	103	1	1881	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	87	1	1682	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	96	1	1882	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	114	1	2208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1399	-0-	-673	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	65	1	1269	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
01	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	83	1	1589	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	54	1	1133	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	63	1	1193	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
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									

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
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1	2295	2	Y	82	78	1	2	8	8
							90	9									
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2421	2	Y	80	83	1	1	8	4
							88	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	Y	67	63	1			8
							74	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	129	1	2504	2	Y	83	80	1	1	8	10
							91	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	122	1	2357	2	Y	41	35	1	1	8	30
							45	9									
01	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	129	1	2463	2	Y	44	37	1	1	8	36
							48	9									
02	2016	N	1455	-0-	-561	-0-	64	1	1366	2	Y	23	38	1			21
							25	9									
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	112	1	2212	2	Y	37	30	1			28
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2311	-0-		-138	-0-	109	1	2111	2	Y	83	82	1	1	8	61
								91	9									
01	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	110	1	2099	2	Y	82	74	1			69
								90	9									
02	2184	N	1809	-0-		-375	-0-	79	1	1657	2	Y	66	76	1			59
								73	9									
03	2325	N	2185	-0-		-140	-0-	101	1	2001	2	Y	75	76	1			58
								83	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3375	-0-		-252	-0-	203	1	3153	2	Y	17	13	1			16
								19	9									
01	3627	X	3460	-0-		-167	-0-	202	1	3240	2	Y	16	16	1			16
								18	9									
02	3276	X	2401	-0-		-875	-0-	119	1	2268	2	Y	13	15	1			14
								14	9									
03	3657	X	3657	-0-		-0-	-0-	202	1	3437	2	Y	16	25	1			5
								18	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1875	-0-		-171	-0-	90	1	1746	2	Y	35	32	1	2	8	3
								39	9									
01	2046	N	1718	-0-		-328	-0-	84	1	1599	2	Y	32	30	1	1	8	4
								35	9									
02	1652	N	1343	-0-		-309	-0-	61	1	1258	2	Y	22	18	1			8
								24	9									
03	1860	N	1076	-0-		-784	-0-	53	1	1003	2	Y	18	22	1			4
								20	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4755	X	4755	-0-		-0-	-0-	232	1	4523	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4616	-0-		-251	-0-	239	1	4377	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3803	-0-		-593	-0-	186	1	3617	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4726	-0-		-141	-0-	232	1	4494	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	197	1	3841	2	Y	34	31	1	2	8	3
							37	9									
01	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	203	1	3715	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
02	3500	X	3017	-0-	-483	-0-	146	1	2843	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	190	1	3687	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

12	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	85	1	1652	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	127	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1500	-0-	-768	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	82	1	1594	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	39	41	1			2
							43	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1589	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

12	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	172	1	3344	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
01	3906	X	3030	-0-	-876	-0-	151	1	2862	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	3906	X	3	-0-	-3903	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-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 #: 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
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	142	1	2768	2	Y	48	44	1	2	8	5
							53	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	107	1	2084	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	140	1	2708	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
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									

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
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	181	1	3529	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	191	1	3491	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3332	X	2717	-0-	-615	-0-	133	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
12	1829	N	1345	-0-	-484	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	874	-0-	-955	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	568	-0-	-1084	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	71	1	1298	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	80	1	1435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3270	-0-	170	170	159	1	3071	2	Y	36	26	1	1	8	26
							40	9									
01	3100	N	3328	-0-	228	398	164	1	3124	2	Y	36	32	1			30
							40	9									
02	2357	N	1959	-0-	-398	-0-	88	1	1847	2	Y	22	33	1			19
							24	9									
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	152	1	3000	2	Y	34	27	1			26
							37	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	72	1	1314	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 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
12	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	120	1	2358	2	Y	61	59	1	1	8	6
							67	9									
01	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	125	1	2302	2	Y	55	58	1			3
							61	9									
02	2576	X	1903	-0-	-673	-0-	91	1	1759	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	115	1	2249	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
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									

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
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	223	1	4342	2	Y	73	68	1	1	8	8
							80	9									
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	230	1	4364	2	Y	73	71	1			10
							80	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	189	1	3946	2	Y	62	51	1			21
							68	9									
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	227	1	4292	2	Y	67	74	1			14
							74	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
12	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	86	1	1662	2	Y	39	37	1	1	8	29
								43	9									
01	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	40	35	1			34
								44	9									
02	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	32	37	1			29
								35	9									
03	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	87	1	1718	2	Y	38	38	1			29
								42	9									
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									

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. 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
12	2480	X	2140	-0-		-340	-0-	101	1	1976	2	Y	57	50	1	6	8	5
								63	9									
01	2480	X	1950	-0-		-530	-0-	98	1	1800	2	Y	47	47	1	3	8	2
								52	9									
02	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	124	1	2412	2	Y	67	61	1			8
								74	9									
03	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	140	1	2719	2	Y	69	66	1	3	8	8
								76	9									
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									

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. 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
12	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	163	1	3179	2	Y	20	17	1	2	8	2
								22	9									
01	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	173	1	3169	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
02	2996	X	2726	-0-		-270	-0-	133	1	2576	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
03	3317	X	3176	-0-		-141	-0-	155	1	3004	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
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									

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. 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
12	2139	N	1921	-0-		-218	-0-	94	1	1827	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1945	-0-		-163	-0-	101	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1343	-0-		-477	-0-	66	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	866	-0-		-1056	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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. 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
12	3100	N	3174	-0-		74	192	161	1	2938	2	Y	68	52	1	3	8	59
								75	9									
01	2914	N	2685	-0-		-229	-0-	139	1	2496	2	Y	45	76	1	3	8	25
								50	9									
02	2688	X	2641	-0-		-47	-0-	122	1	2472	2	Y	43	48	1			20
								47	9									
03	2976	X	2955	-0-		-21	-0-	144	1	2753	2	Y	53	26	1	1	8	46
								58	9									
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									

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. 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
12	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	105	1	2040	2	Y	78	71	1	2	8	8
								86	9									
01	2077	N	1467	-0-		-610	-0-	71	1	1341	2	Y	50	51	1			7
								55	9									
02	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	91	1	1897	2	Y	67	52	1			22
								74	9									
03	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	73	79	1	1	8	15
								80	9									
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									

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. 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
12	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	205	1	3989	2	Y	49	45	1	1	8	5
								54	9									
01	4247	X	4101	-0-		-146	-0-	202	1	3848	2	Y	46	45	1			6
								51	9									
02	3836	X	3686	-0-		-150	-0-	167	1	3476	2	Y	39	32	1			13
								43	9									
03	4247	X	3791	-0-		-456	-0-	188	1	3559	2	Y	40	45	1			8
								44	9									
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									

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. 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
12	1333	N	552	-0-		-781	-0-	26	1	513	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	1395	N	765	-0-		-630	-0-	38	1	710	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
02	812	N	409	-0-		-403	-0-	20	1	379	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
03	769	N	769	-0-		-0-	-0-	37	1	715	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

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
12	2821	X	2593	-0-		-228	-0-	154	1	2394	2	Y	41	46	1			38
								45	9									
01	2821	X	2730	-0-		-91	-0-	157	1	2532	2	Y	37	36	1			39
								41	9									
02	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	171	1	3276	2	Y	54	33	1			60
								59	9									
03	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	195	1	3318	2	Y	49	94	1			15
								54	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

12	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	49	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	39	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

12	2604	N	2466	-0-		-138	-0-	60	1	2405	2	N	1					193
								1	9									
01	2604	N	2326	-0-		-278	-0-	57	1	2211	2	N	53	189	1			57
								58	9									
02	1736	N	1222	-0-		-514	-0-	31	1	1185	2	N	5					62
								6	9									
03	2951	N	2951	-0-		-0-	-0-	70	1	2861	2	N	18					80
								20	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

12	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	167	1	3242	2	Y	184	172	1	2	8	19
								202	9									
01	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	172	1	3274	2	Y	188	178	1	3	8	26
								207	9									
02	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	124	1	2570	2	Y	136	116	1			46
								150	9									
03	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	149	1	2821	2	Y	149	162	1	1	8	32
								164	9									
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									

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
12	1302	N	865	-0-	-437	-0-	41	1	803	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
01	1302	N	834	-0-	-468	-0-	41	1	773	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	924	N	563	-0-	-361	-0-	26	1	525	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	868	N	589	-0-	-279	-0-	28	1	548	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
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									

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
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2716	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
01	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	133	1	2432	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	3248	X	2413	-0-	-835	-0-	117	1	2285	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	144	1	2804	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
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									

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
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	85	1	1544	2	Y	57	56	1	1	8	51
							63	9									
01	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	91	1	1625	2	Y	45	69	1			27
							50	9									
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-	70	1	1417	2	Y	40	49	1			18
							44	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	52	25	1			45
							57	9									
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									

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
12	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	119	1	2411	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3171	-0-	71	71	137	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	84	110	1	2703	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3572	-0-	472	556	142	1	3430	2	Y	-0-					-0-
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	155	1	2997	2	Y	51	43	1	3	8	36
							56	9									
01	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	156	1	2979	2	Y	50	43	1	3	8	40
							55	9									
02	3024	X	2950	-0-	-74	-0-	132	1	2768	2	Y	45	45	1			40
							50	9									
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3322	2	Y	52	52	1	1	8	39
							57	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	75	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

12	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	90	1	1763	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	N	1122	-0-	-530	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	86	1	1660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	144	1	2809	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	152	1	2777	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	142	1	2751	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
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									

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
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	200	1	3911	2	Y	88	86	1			9
							97	9									
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	201	1	3677	2	Y	78	83	1			4
							86	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	149	1	2898	2	Y	70	66	1			8
							77	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	199	1	3861	2	Y	82	80	1			10
							90	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	199	1	3879	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	182	1	3322	2	Y	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	206	1	4007	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

12	3100	N	3182	-0-	82	171	147	1	2982	2	Y	48	40	1	8	8	25
							53	9									
01	3100	N	3800	-0-	700	871	162	1	3584	2	Y	49	41	1	8	8	25
							54	9									
02	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	134	1	3306	2	Y	35					60
							39	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	163	1	3941	2	Y	35	44	1	5	8	46
							39	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

12	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	151	1	2939	2	Y	38	35	1	1	8	4
							42	9									
01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	157	1	2996	2	Y	39	37	1	1	8	5
							43	9									
02	2828	X	2509	-0-	-319	-0-	113	1	2365	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	156	1	2946	2	Y	34	36	1			7
							37	9									
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									

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
12	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	141	1	2582	2	Y	17	13	1	3	8	13
							19	9									
01	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	157	1	2809	2	Y	15	18	1	3	8	7
							17	9									
02	2912	X	2632	-0-	-280	-0-	124	1	2496	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	155	1	2965	2	Y	17	7	1	2	8	13
							19	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	146	1	2845	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2330	-0-	-638	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	164	1	3200	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	155	1	2838	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2349	-0-	-675	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

12	2356	X	2092	-0-	-264	-0-	100	1	1958	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
02	1932	N	1761	-0-	-171	-0-	85	1	1646	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	94	1	1811	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	2	Y	112	104	1	2	8	11
							123	9									
01	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	178	1	3391	2	Y	105	101	1	1	8	14
							116	9									
02	3528	X	3178	-0-	-350	-0-	141	1	2945	2	Y	84	70	1			28
							92	9									
03	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	185	1	3497	2	Y	99	106	1			21
							109	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	266	1	5180	2	Y	80	76	1			8
							88	9									
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	269	1	5135	2	Y	80	77	1			11
							88	9									
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	204	1	4240	2	Y	62	52	1			21
							68	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	274	1	5196	2	Y	75	80	1			16
							83	9									
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									

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
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	229	1	4443	2	Y	31	27	1	2	8	3
							34	9									
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	236	1	4502	2	Y	32	29	1	2	8	4
							35	9									
02	4032	X	3949	-0-	-83	-0-	180	1	3744	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	230	1	4366	2	Y	28	29	1	1	8	6
							31	9									
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									

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
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	153	1	2996	2	Y	17	14	1	2	8	2
							19	9									
01	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	159	1	2906	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	2968	X	2586	-0-	-382	-0-	125	1	2447	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	163	1	3167	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
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									

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
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	74	1	1440	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
01	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	63	1	1200	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1484	N	870	-0-	-614	-0-	39	1	822	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	1519	N	710	-0-	-809	-0-	35	1	668	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
12	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	159	1	3104	2	Y	24	22	1	2	8	2
								26	9									
01	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	22	22	1	1	8	1
								24	9									
02	2912	X	2370	-0-		-542	-0-	115	1	2236	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
03	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	170	1	3302	2	Y	23	21	1	1	8	3
								25	9									
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									

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. 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
12	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	194	1	3549	2	Y	19	14	1	2	8	16
								21	9									
01	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	196	1	3499	2	Y	17	22	1	3	8	8
								19	9									
02	2744	X	2589	-0-		-155	-0-	122	1	2457	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
03	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	181	1	3462	2	Y	16	6	1	1	8	13
								18	9									
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									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

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
12	4667	X	4667	-0-		-0-	-0-	285	1	4343	2	Y	35					147
								39	9									
01	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	260	1	4054	2	Y	50					197
								55	9									
02	3617	X	3617	-0-		-0-	-0-	191	1	3363	2	Y	57	182	1			72
								63	9									
03	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	280	1	4126	2	Y	30					102
								33	9									
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									

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. 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
12	4588	X	4173	-0-		-415	-0-	256	1	3844	2	Y	66	163	1	3	8	60
								73	9									
01	4588	X	4288	-0-		-300	-0-	262	1	3893	2	Y	121	3	8			178
								133	9									
02	4144	X	3082	-0-		-1062	-0-	184	1	2878	2	Y	18					196
								20	9									
03	4588	X	4176	-0-		-412	-0-	244	1	3818	2	Y	104	156	1	1	8	143
								114	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
12	5102	X	5102	-0-		-0-	-0-	225	1	4818	2	Y	54	57	1	1	8	29
								59	9									
01	5611	X	5381	-0-		-230	-0-	251	1	5074	2	Y	51	57	1			23
								56	9									
02	5068	X	3600	-0-		-1468	-0-	148	1	3411	2	Y	37					60
								41	9									
03	5394	X	4652	-0-		-742	-0-	210	1	4390	2	Y	47	54	1			53
								52	9									
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									

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. 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
12	3410	X	3232	-0-		-178	-0-	163	1	2977	2	Y	84	59	1	2	8	75
								92	9									
01	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	185	1	3304	2	Y	75	105	1	2	8	43
								83	9									
02	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	147	1	2953	2	Y	65	78	1			30
								72	9									
03	3317	X	3296	-0-		-21	-0-	159	1	3054	2	Y	75	39	1	1	8	65
								83	9									
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									

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. 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
12	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-	181	1	3540	2	Y	51	46	1	4	8	5
								56	9									
01	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	195	1	3560	2	Y	45	46	1	2	8	2
								50	9									
02	3220	X	2951	-0-		-269	-0-	142	1	2765	2	Y	40	37	1			5
								44	9									
03	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	173	1	3363	2	Y	42	41	1	1	8	5
								46	9									
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									

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. 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
12	5332	X	4734	-0-		-598	-0-	225	1	4382	2	Y	115	105	1	4	8	12
								127	9									
01	5332	X	4595	-0-		-737	-0-	224	1	4247	2	Y	113	106	1	4	8	15
								124	9									
02	4816	X	3707	-0-		-1109	-0-	165	1	3451	2	Y	83	70	1			28
								91	9									
03	5332	X	4517	-0-		-815	-0-	221	1	4185	2	Y	101	106	1	2	8	21
								111	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	12756	-0-	-357	-0-	619	1 4 9	12133	2	N	4	4	8			67
01	12958	X	12463	-0-	-495	-0-	621	1 4 9	11838	2	N	4	4	8			67
02	11648	X	9274	-0-	-2374	-0-	419	1	8855	2	N	-0-					67
03	12865	X	11177	-0-	-1688	-0-	540	1 2 9	10635	2	N	2	2	8			67
04	12330	X	10823	-0-	-1507	-0-	511	1 1 9	10311	2	N	1	1	8			67
05	12741	X	10676	-0-	-2065	-0-	496	1 1 9	10179	2	N	1	1	8			67

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					66
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	132	2	1	9	N	1					67
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					69
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1					70
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					32
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					32
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					32
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					32
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					32
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	11647	X	2350	-0-	-9297	-0-	1221	2	1129	9	Y	1026	1003	1			220
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1952	2	915	9	Y	832	803	1			249
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1377	2	645	9	Y	586	683	1			152
03	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	1143	2	432	9	Y	393	349	1			196
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

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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					18
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					18
02	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					18
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					18
05	620	X	-0-	-0-	-620	-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
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17	1			3
05	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
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					77
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					88
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24	9	Y	22					110
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2193	2	46	9	Y	42					152
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

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					14
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					14
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					14
03	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					14
04	570	N	45	-0-	-525	-0-	45	2			Y	-0-					14
05	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

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
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					120
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					120
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	2			N	-0-					120
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					120
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					120
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					120

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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	Y	4	4	8			68
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					68
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					68
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					68
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

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

12	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	2			Y	-0-					17
01	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2723	2			Y	-0-					17
02	3136	X	967	-0-	-2169	-0-	967	2			Y	-0-					17
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					17
04	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2			Y	-0-					17
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	2			Y	-0-					17

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

12	14B	DENY	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1270	2	14	9	N	13					147
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1146	2	21	9	N	19	159	1			7
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	1145	2			N	-0-					7
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	2	12	9	N	11					18
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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

12	8959	X	8067	-0-	-892	-0-	8067	2			N	-0-					60
01	8959	X	8224	-0-	-735	-0-	8224	2			N	-0-					60
02	8036	X	3952	-0-	-4084	-0-	3952	2			N	-0-					60
03	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-					60
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

12	13795	X	12460	-0-	-1335	-0-	526	1	11912	2	N	20	182	1			23
							22	9									
01	13516	X	12951	-0-	-565	-0-	550	1	12261	2	N	127					150
							140	9									
02	12208	X	10307	-0-	-1901	-0-	379	1	9875	2	N	48	180	1			18
							53	9									
03	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	589	1	12616	2	N	66					84
							73	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

12	7812	X	7680	-0-	-132	-0-	318	1	7195	2	N	152	176	1			64
							167	9									
01	7533	X	7230	-0-	-303	-0-	303	1	6927	2	N	-0-					64
02	6804	X	5475	-0-	-1329	-0-	208	1	5267	2	N	-0-					64
03	7688	X	7578	-0-	-110	-0-	303	1	7099	2	N	160	182	1			42
							176	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9968	-0-	-324	-0-	417	1	9463	2	N	80					114
							88	9									
01	10106	X	9253	-0-	-853	-0-	394	1	8859	2	N	-0-					114
02	9044	X	7350	-0-	-1694	-0-	267	1	7014	2	N	63					177
							69	9									
03	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	368	1	8498	2	N	50					227
							55	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10768	-0-	-547	-0-	445	1	10118	2	N	186	185	1			33
							205	9									
01	11222	X	10642	-0-	-580	-0-	457	1	10185	2	N	-0-					33
02	10024	X	8037	-0-	-1987	-0-	300	1	7737	2	N	-0-					33
03	11036	X	10188	-0-	-848	-0-	445	1	9530	2	N	194	177	1			50
							213	9									
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									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	12532	-0-	-1294	-0-	12163	2	369	9	N	335	180	1			212
01	13826	X	12808	-0-	-1018	-0-	12586	2	222	9	N	202	347	1			67
02	12208	X	7561	-0-	-4647	-0-	7184	2	377	9	N	343	356	1			54
03	13268	X	8563	-0-	-4705	-0-	8334	2	229	9	N	208					262
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	23090	2			Y	-0-					145
01	21855	X	20318	-0-	-1537	-0-	20318	2			Y	-0-					145
02	21812	X	10640	-0-	-11172	-0-	10574	2	66	9	Y	60	179	1			26
03	24149	X	21281	-0-	-2868	-0-	21083	2	198	9	Y	180	79	1			127
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

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2			Y	-0-					113
01	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20908	2			Y	-0-					113
02	19600	X	18390	-0-	-1210	-0-	17910	2	480	9	Y	436	148	1			401
03	21700	X	19719	-0-	-1981	-0-	19525	2	194	9	Y	176	451	1			126
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

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
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					144
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					144
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					144
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					144
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					144
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	624	1	4508	2	N	42	42	8			140
							46	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	465	1	2949	2	N	5	5	8			140
							6	9									
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	270	1	1635	2	N	2	2	8			140
							2	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	2	N	10	10	8			140
							11	9									
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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

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-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					27
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					27
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					27
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					27
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

12	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	6254	3	102	9	N	93	186	1			175
01	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	6152	3	75	9	N	68					243
02	6076	X	5581	-0-	-495	-0-	5514	3	67	9	N	61					304
03	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	6049	3	207	9	N	188	177	1			315
04	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	5832	3	30	9	N	27					342
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	27					369

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2821	X	1071	-0-	-1750	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2518	-0-	-30	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

12	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	249	2	N	10	10	8			64
							11	9									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	11	1	270	2	N	2	2	8			64
							2	9									
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	7	1	199	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	235	2	N	3	3	8			64
							3	9									
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

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	178	1	5071	2	N	139	54	8			182
							153	9									
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	197	1	4865	2	N	160	183	1	8	8	151
							176	9									
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	79	1	2357	2	N	43	3	8			191
							47	9									
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	185	1	3415	2	N	143	181	1	33	8	120
							157	9									
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									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	398	1	11314	2	N	173	176	1	54	8	123
							190	9									
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	416	1	10258	2	N	113	17	8			219
							124	9									
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	267	1	7911	2	N	65	171	1	13	8	100
							72	9									
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	395	1	7296	2	N	124	44	8			180
							136	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	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

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
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	Y	10					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1418	2	162	9	Y	147	144	1			10
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1366	2	140	9	Y	127	122	1			15
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1235	2	135	9	Y	123	119	1			19
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1440	2	107	9	Y	97	100	1			16
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1368	2	110	9	Y	100	104	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1707	2	14	9	Y	13	10	1			3
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	20	1			1
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	892	2	15	9	Y	14	15	1			3
01	1147	N	668	-0-	-479	-0-	656	2	12	9	Y	11	13	1			1
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7	4	1			4
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	19	1			2
05	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

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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2045	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2025	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1524	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1995	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2108	N	1090	-0-	-1018	-0-	1086	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	1220	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	94	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	58	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	996	-0-	-337	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		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

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
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	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
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		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
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	325	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	180	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	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 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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	29	1			3
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1844	2	25	9	Y	23	21	1			5
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1507	2	26	9	Y	24	15	1			14
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1851	2	21	9	Y	19	28	1			5
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1802	2	24	9	Y	22	26	1			1
05	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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	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
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2021

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
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		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	475	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	476	X	380	-0-	-96	-0-	371	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	496	X	422	-0-	-74	-0-	412	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	534	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	704	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	770	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	760	2	13	9	Y	12	12	1			3
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2860	-0-	-140	14	2860	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14					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
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1718	2	6	9	Y	5					5
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1744	2	12	9	Y	11	9	1			4
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2927	2	21	9	Y	19	11	1			10
01	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	2948	2	25	9	Y	23	22	1			11
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2384	2	22	9	Y	20	21	1			10
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2917	2	24	9	Y	22	22	1			10
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	715	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-					1
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					1
05	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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1255	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3036	2	12	9	Y	11	6	1			6
01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2770	2	13	9	Y	12	12	1			6
02	2772	X	1780	-0-	-992	-0-	1769	2	11	9	Y	10	12	1			4
03	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3039	2	14	9	Y	13	11	1			6
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11	12	1			5
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

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
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		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

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					3
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2451	2	52	9	Y	47	36	1			12
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2378	2	55	9	Y	50	36	1			26
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	1898	2	47	9	Y	43	35	1			34
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2401	2	54	9	Y	49	81	1			2
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2220	2	45	9	Y	41	40	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2562	2	80	9	Y	73	72	1			5
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	1			7
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2183	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2652	2	54	9	Y	49	50	1			8
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2461	2	55	9	Y	50	52	1			6
05	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

12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2355	-0-	-417	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	7	1			2
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1806	2	2	9	Y	2					4
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	8	1			1
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	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

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	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 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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

12	341	X	102	-0-	-239	-0-	100	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					5
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	76	2	1	9	Y	1					6
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	3	1			3
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
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

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1121	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1065	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	874	2	21	9	Y	19	20	1			2
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1043	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1005	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1854	-0-	-967	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1436	-0-	-356	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	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
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2274	-0-	-470	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1612	X	416	-0-	-1196	-0-	403	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2325	X	1226	-0-	-1099	-0-	1198	2	28	9	Y	25	24	1			3
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	456	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	936	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	Y	26	22	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2511	X	2053	-0-	-458	-0-	1975	2	78	9	Y	71	78	1			9
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1912	2	69	9	Y	63	58	1			14
02	1792	N	1411	-0-	-381	-0-	1354	2	57	9	Y	52	43	1			23
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1945	2	53	9	Y	48	57	1			14
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1589	2	65	9	Y	59	70	1			3
05	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
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		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
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3215	2	204	9	Y	185	181	1			16
01	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2787	2	211	9	Y	192	185	1			23
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3167	2	234	9	Y	213	205	1			31
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2967	2	180	9	Y	164	168	1			27
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2419	2	139	9	Y	126	133	1			20
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1755	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1883	2	11	9	Y	10					10
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1425	2	14	9	Y	13	19	1			4
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2188	2	23	9	Y	21	18	1			7
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2110	2	14	9	Y	13	19	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3100	N	4735	-0-	1635	4224	4732	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	9682	X	5458	-0-	-4224	-0-	5452	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	4088	X	3786	-0-	-302	-0-	3782	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	4302	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4623	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2648	2	56	9	Y	51	49	1			2
01	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2689	2	59	9	Y	54	26	1			30
02	2492	N	2012	-0-	-480	-0-	1967	2	45	9	Y	41	54	1			17
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2729	2	62	9	Y	56	52	1			21
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2440	2	55	9	Y	50	52	1			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 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
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32	9	Y	29	32	1			3
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3481	2	26	9	Y	24	22	1			5
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3159	2	29	9	Y	26	16	1			15
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3677	2	22	9	Y	20	30	1			5
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	28	1			1
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 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
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1796	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1530	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	13	1			4
01	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1205	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1124	2	15	9	Y	14	10	1			8
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1447	2	22	9	Y	20	19	1			9
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	Y	16	20	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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		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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	208	1	2919	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	210	1	2760	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	163	1	2404	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	210	1	2997	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203	1	2711	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 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
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1520	2	127	9	Y	115	112	1			8
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1437	2	109	9	Y	99	95	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1268	2	109	9	Y	99	96	1			15
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1540	2	83	9	Y	75	78	1			12
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1504	2	87	9	Y	79	81	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	Y	6	11	1			1
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	804	2	7	9	Y	6					7
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	Y	3					10
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	4	6	1			8
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	13	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2374	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					1
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	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

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
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	Y	24	30	1			7
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	Y	21	14	1			14
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1533	2	30	9	Y	27	33	1			8
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	Y	19	20	1			7
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1860	2	32	9	Y	29	35	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2062	2	57	9	Y	52	77	1			8
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2000	2	62	9	Y	56	36	1			28
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26	39	1			15
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	Y	15					30
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2152	2	28	9	Y	25	37	1			18
05	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
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		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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1882	2	39	9	Y	35	38	1			6
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	Y	31	32	1			5
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	2	26	9	Y	24	19	1			10
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2119	2	34	9	Y	31	29	1			12
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2035	2	42	9	Y	38	45	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2932	X	2838	-0-	-94	-0-	2831	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3104	2	6	9	Y	5					5
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	2483	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3134	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2697	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1797	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	Y	10	7	1			4
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	Y	8	11	1			2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	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

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
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	Y	11	14	1			-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	Y	10	7	1			3
02	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	2181	2	11	9	Y	10	7	1			6
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	2015	N	1684	-0-	-331	-0-	1680	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	327	2	26	9	Y	24	38	1			9
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	295	2	11	9	Y	10					19
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	322	2	21	9	Y	19	33	1			5
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	296	2	24	9	Y	22	19	1			8
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	284	2	21	9	Y	19	19	1			8
05	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
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	Y	15	15	1			1
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2049	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12					14
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	Y	27	33	1			8
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	Y	15	17	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	66	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2934	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2936	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	2192	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3052	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2889	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	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

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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	874	-0-	-442	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20		20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	997	-0-	-375	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					1
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	1950	-0-	-2328	-0-	1918	2	32	9	Y	29	33	1			4
01	4557	X	1773	-0-	-2784	-0-	1738	2	35	9	Y	32	29	1			7
02	2240	X	1538	-0-	-702	-0-	1502	2	36	9	Y	33	21	1			19
03	2480	X	1792	-0-	-688	-0-	1763	2	29	9	Y	26	38	1			7
04	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	1719	2	35	9	Y	32	37	1			2
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	397	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	17	1			2
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2732	2	21	9	Y	19	18	1			3
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2048	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2154	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1932	N	1394	-0-	-538	-0-	1384	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1857	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6229	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6199	2	11	9	Y	10	13	1			1
02	5852	X	4780	-0-	-1072	-0-	4770	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	6479	X	5900	-0-	-579	-0-	5890	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
04	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5616	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	515	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1977	2	53	9	Y	48	47	1			8
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1937	2	54	9	Y	49	50	1			7
02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-	1272	2	33	9	Y	30	33	1			4
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1971	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1794	2	46	9	Y	42	41	1			6
05	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

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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2448	2	108	9	Y	98	96	1			7
01	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2363	2	92	9	Y	84	81	1			10
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2150	2	78	9	Y	71	70	1			11
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2761	2	73	9	Y	66	66	1			11
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2469	2	73	9	Y	66	69	1			8
05	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

12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3470	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2744	X	2178	-0-	-566	-0-	2172	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2678	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2940	X	2507	-0-	-433	-0-	2500	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2243	2	233	9	Y	212	208	1			14
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2177	2	201	9	Y	183	176	1			21
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1859	2	204	9	Y	185	179	1			27
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2317	2	155	9	Y	141	145	1			23
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2177	2	160	9	Y	145	150	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	Y	3					7
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	Y	3					10
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	690	2	4	9	Y	4	8	1			6
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					7
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					8
05	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 #: 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
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1518	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1942	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	275	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	310	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	871	-0-	-333	-0-	90	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1395	X	812	-0-	-583	-0-	805	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
01	1302	X	927	-0-	-375	-0-	919	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	1209	X	907	-0-	-302	-0-	898	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	9	1			6
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2153	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1189	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	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

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10	13	1			1
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	N	12	10	1			3
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9	7	1			5
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10	14	1			1
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	N	10	10	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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		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

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2811	2	22	9	Y	20	11	1			10
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2929	2	26	9	Y	24	23	1			11
02	2352	X	2149	-0-	-203	-0-	2127	2	22	9	Y	20	22	1			9
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2608	2	24	9	Y	22	21	1			10
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2719	2	24	9	Y	22	22	1			10
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	Y	17	15	1			5
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1201	2	21	9	Y	19	12	1			12
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1510	2	25	9	Y	23	25	1			10
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	Y	20	23	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1481	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1428	2	31	9	Y	28	28	1			4
02	1372	N	1030	-0-	-342	-0-	1010	2	20	9	Y	18	20	1			2
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	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

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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	Y	12	11	1			4
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	1820	N	1604	-0-	-216	-0-	1586	2	18	9	Y	16	10	1			10
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2141	2	20	9	Y	18	20	1			8
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	700	N	562	-0-	-138	-0-	548	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	497	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	245	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	252	N	57	-0-	-195	-0-	3	1	47	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	1083	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3038	-0-	3038	3038	3010	2	28	9	Y	25					25
03	14B2 EXT		3397	-0-	3397	6435	3302	2	95	9	Y	86	94	1			17
04	14B2 EXT		2679	-0-	2679	9114	2610	2	69	9	Y	63	79	1			1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9114					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	21	1	302	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	215	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6554 - 6559

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1041	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	821	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	723	2	46	9	Y	42	45	1			5
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	34	1			4
04	3000	N	4123	-0-	1123	1123	4087	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	477	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	701	2	17	9	Y	15	13	1			3
02	644	N	479	-0-	-165	-0-	472	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	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 #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	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

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	899	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	760	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	871	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	2	33	9	Y	30	17	1			16
01	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	1979	2	39	9	Y	35	34	1			17
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1516	2	32	9	Y	29	33	1			13
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	Y	35	32	1			16
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1576	2	35	9	Y	32	34	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	868	X	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 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
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6					6
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	920	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	Y	14	11	1			5
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
05	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

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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1780	-0-	-208	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3373	2	18	9	Y	16	16	1			1
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3197	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	3248	X	2270	-0-	-978	-0-	2257	2	13	9	Y	12					14
03	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3323	2	26	9	Y	24	30	1			8
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3029	2	15	9	Y	14	17	1			5
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	Y	10					10
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1189	2	14	9	Y	13	19	1			4
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1547	2	23	9	Y	21	18	1			7
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	Y	13	19	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	Y	19	18	1			1
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22	9	Y	20	10	1			11
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1339	2	17	9	Y	15	20	1			6
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1683	2	23	9	Y	21	19	1			8
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2439	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	3131	X	1952	-0-	-1179	-0-	1934	2	18	9	Y	16	14	1			5
02	2632	X	1576	-0-	-1056	-0-	1555	2	21	9	Y	19	21	1			3
03	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	1964	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	2438	2	17	9	Y	15	13	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2239	-0-	-1	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1910	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2128	X	1485	-0-	-643	-0-	1473	2	12	9	Y	11	7	1			6
03	2108	X	1575	-0-	-533	-0-	1566	2	9	9	Y	8	12	1			2
04	1980	X	1544	-0-	-436	-0-	1532	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1653	2	42	9	Y	38	22	1			19
01	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1636	2	50	9	Y	45	43	1			21
02	1624	N	1299	-0-	-325	-0-	1251	2	48	9	Y	44	44	1			21
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1807	2	47	9	Y	43	44	1			20
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	Y	40	42	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					1
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	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
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1598	2	7	9	Y	6	9	1			2
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1629	2	2	9	Y	2					4
02	1540	X	1433	-0-	-107	-0-	1430	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1574	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1620	X	1403	-0-	-217	-0-	1399	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1354	2	12	9	Y	11	14	1			1
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1362	2	12	9	Y	11					12
02	1232	X	945	-0-	-287	-0-	938	2	7	9	Y	6					18
03	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	1159	2	8	9	Y	7	11	1			14
04	1050	X	958	-0-	-92	-0-	945	2	13	9	Y	12	21	1			5
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	6	1			3
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1605	2	11	9	Y	10	7	1			6
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1207	2	6	9	Y	5	6	1			5
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1721	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	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 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
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1914	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2201	N	1019	-0-	-1182	-0-	1016	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1624	N	883	-0-	-741	-0-	881	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	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
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1837	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1764	N	1101	-0-	-663	-0-	1087	2	14	9	Y	13	12	1			5
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	2	25	9	Y	23	25	1			3
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1439	2	31	9	Y	28	26	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	837	2	9	9	Y	8	11	1			3
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	980	X	820	-0-	-160	-0-	811	2	9	9	Y	8	3	1			6
03	1085	X	906	-0-	-179	-0-	900	2	6	9	Y	5	9	1			2
04	1050	X	959	-0-	-91	-0-	952	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1240	N	891	-0-	-349	-0-	887	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	980	N	778	-0-	-202	-0-	776	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	430	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	Y	12	10	1			5
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	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

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	Y	19	11	1			10
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3337	2	25	9	Y	23	22	1			11
02	2996	X	1929	-0-	-1067	-0-	1910	2	19	9	Y	17	21	1			7
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3801	2	24	9	Y	22	19	1			10
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3427	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					9

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1880	2	28	9	Y	25	31	1			4
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1750	2	31	9	Y	28	20	1			12
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	1512	2	22	9	Y	20	20	1			12
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	Y	22	29	1			5
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1582	2	11	9	Y	10	18	1			1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	Y	9					10
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	Y	4					14
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	9	1			11
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	2	12	9	Y	11	18	1			4
05	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
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	630	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	664	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	682	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	27	1			7
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	Y	7					14
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	2	21	9	Y	19	29	1			4
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	Y	16	14	1			6
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 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
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	110	1			8
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2263	2	106	9	Y	96	93	1			11
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1851	2	103	9	Y	94	91	1			14
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2293	2	83	9	Y	75	77	1			12
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2220	2	84	9	Y	76	79	1			9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-
04	2877	N	2874	-0-	-3	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					30
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					30
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					30
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	Y	7	13	1			1
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	Y	7					8
02	1876	N	1286	-0-	-590	-0-	1284	2	2	9	Y	2					10
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4	6	1			8
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 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
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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2679	2	21	9	Y	19	11	1			10
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2983	2	25	9	Y	23	22	1			11
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	Y	22	22	1			11
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2779	2	24	9	Y	22	23	1			10
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2768	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					9

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1659	2	9	9	Y	8	4	1			4
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	1292	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
05	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

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2220	2	47	9	Y	43	38	1			6
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43	43	1			6
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2301	2	48	9	Y	44	45	1			5
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2038	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1908	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	Y	8					8
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1435	2	11	9	Y	10	15	1			3
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	2	19	9	Y	17	14	1			6
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	2	10	9	Y	9	14	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2					3
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					4
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3304	X	2543	-0-	-761	-0-	2542	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3052	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	Y	12	16	1			2
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	Y	14	10	1			6
02	2212	N	2006	-0-	-206	-0-	1993	2	13	9	Y	12	11	1			7
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	2	12	9	Y	11	16	1			2
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	11	1			1
01	775	N	604	-0-	-171	-0-	602	2	2	9	Y	2					3
02	840	N	436	-0-	-404	-0-	433	2	3	9	Y	3					6
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3	4	1			5
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	9	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
12	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	3001	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3072	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	X	1649	-0-	-1151	-0-	1646	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3637	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3164	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	Y	7	10	1			3
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	Y	2					5
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	Y	7	11	1			1
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	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
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4789	2	79	9	Y	72	71	1			12
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4810	2	80	9	Y	73	75	1			10
02	4928	X	2467	-0-	-2461	-0-	2413	2	54	9	Y	49	53	1			6
03	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4882	2	70	9	Y	64	63	1			7
04	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	4755	2	70	9	Y	64	62	1			9
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1023	N	588	-0-	-435	-0-	578	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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

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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	77	1	1096	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	Y	30	28	1			7
							33	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1342	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	46	1	654	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1176	N	638	-0-	-538	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1904	N	1166	-0-	-738	-0-	1160	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	150	1	2160	2	Y	35	61	1			7
							39	9									
01	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	137	1	1915	2	Y	34	29	1			12
							37	9									
02	2184	N	1130	-0-	-1054	-0-	68	1	1049	2	Y	12					24
							13	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	Y	18	19	1			23
							20	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	12					35
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	315	2	22	9	Y	20	21	1			4
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	332	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	281	2	18	9	Y	16	13	1			6
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20	9	Y	18	17	1			7
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	26	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1683	2	32	9	Y	29	31	1			5
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26	27	1			4
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	Y	24	18	1			10
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	26	1			10
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1501	2	34	9	Y	31	37	1			4
05	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

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
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	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
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	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	789	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1316	N	638	-0-	-678	-0-	631	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	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
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1636	2	9	9	Y	8	4	1			4
02	532	X	356	-0-	-176	-0-	355	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1					2
04	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12	15	1			1
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	883	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	1092	N	859	-0-	-233	-0-	853	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2600	2	25	9	Y	23	22	1			2
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	2240	N	2137	-0-	-103	-0-	2118	2	19	9	Y	17	16	1			3
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2758	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2539	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1741	-0-	-336	-0-	1723	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2413	2	25	9	Y	23	22	1			3
02	1960	X	1174	-0-	-786	-0-	1150	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	2170	X	2039	-0-	-131	-0-	2022	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	917	2	21	9	Y	19	19	1			2
01	930	X	810	-0-	-120	-0-	796	2	14	9	Y	13	9	1			6
02	896	X	653	-0-	-243	-0-	633	2	20	9	Y	18	20	1			4
03	992	X	748	-0-	-244	-0-	723	2	25	9	Y	23	20	1			7
04	960	X	670	-0-	-290	-0-	644	2	26	9	Y	24	23	1			8
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 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
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1596	N	1208	-0-	-388	-0-	1206	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	2960	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2696	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2744	X	1670	-0-	-1074	-0-	1638	2	32	9	Y	29	31	1			4
03	3038	X	2036	-0-	-1002	-0-	1993	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	2910	X	2324	-0-	-586	-0-	2289	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 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
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2050	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1376	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2053	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1364	N	863	-0-	-501	-0-	861	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	880	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	1848	N	1568	-0-	-280	-0-	1553	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2028	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2038	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
12	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	1401	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	3007	X	1155	-0-	-1852	-0-	1138	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	1876	N	1135	-0-	-741	-0-	1117	2	18	9	Y	16	15	1			3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	Y	10	12	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	1232	N	816	-0-	-416	-0-	808	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	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
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	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
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	Y	17	15	1			3
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	572	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	611	2	12	9	Y	11	13	1			2
03	589	X	471	-0-	-118	-0-	465	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	8	1			4
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	1127	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	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
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1884	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1855	2	42	9	Y	38	33	1			12
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	Y	34	40	1			6
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	Y	33	31	1			8
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1753	2	40	9	Y	36	32	1			12
05	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
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	16	1			6
02	1988	N	1409	-0-	-579	-0-	1394	2	15	9	Y	14	18	1			2
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	14	1			4
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	2	18	9	Y	16	14	1			6
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	127	1	828	2	N	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	127	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	668	-0-	-480	-0-	103	1	565	2	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	121	1	702	2	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	121	1	706	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	1789	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2156	N	1889	-0-	-267	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	1442	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1190	2	53	9	Y	48	48	1			2
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1899	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2066	2	42	9	Y	38					42
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	Y	63	99	1			6
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2029	2	52	9	Y	47	35	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1867	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1484	N	1027	-0-	-457	-0-	1023	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4449	-0-	1349	4529	4419	2	30	9	Y	27	26	1			5
01	8716	X	4187	-0-	-4529	-0-	4157	2	30	9	Y	27	28	1			4
02	5096	X	2664	-0-	-2432	-0-	2642	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	5642	X	3683	-0-	-1959	-0-	3653	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	5460	X	3556	-0-	-1904	-0-	3528	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1881	2	35	9	Y	32	18	1			17
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1734	2	40	9	Y	36	39	1			14
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1663	2	43	9	Y	39	34	1			19
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1957	2	43	9	Y	39	40	1			18
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1757	2	40	9	Y	36	38	1			16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2828	2	18	9	Y	16	19	1			4
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2850	2	15	9	Y	14	9	1			9
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	Y	16	20	1			5
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2875	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	22	1			-0-
05	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

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	2480	N	2030	-0-	-450	-0-	2024	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	279	X	210	-0-	-69	-0-	203	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	4	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2859	2	10	9	Y	9	5	1			5
01	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2841	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	2744	X	2296	-0-	-448	-0-	2284	2	12	9	Y	11	11	1			5
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2901	2	12	9	Y	11	11	1			5
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2697	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	102	1	1518	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	104	1	1488	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2221	2	10	9	Y	9	15	1			1
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2097	2	8	9	Y	7					8
02	1960	N	1859	-0-	-101	-0-	1855	2	4	9	Y	4					12
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	2	4	9	Y	4	7	1			9
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11	9	Y	10	16	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2494	2	14	9	Y	13	12	1			1
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	Y	12	6	1			7
02	2184	N	1889	-0-	-295	-0-	1878	2	11	9	Y	10	13	1			4
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2568	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2431	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	224	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	218	1	3426	2	Y	1					1
							1	9									
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	228	1	3275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4782	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	268	1	4580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9	Y	26	32	1			4
01	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	1970	2	32	9	Y	29	20	1			13
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1664	2	23	9	Y	21	21	1			13
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2112	2	24	9	Y	22	30	1			5
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	2	23	9	Y	21	17	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1845	2	53	9	Y	48	75	1			18
01	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1833	2	22	9	Y	20					38
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1617	2	57	9	Y	52	79	1			11
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1757	2	48	9	Y	44	38	1			17
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	37	38	1			16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2884	2	32	9	Y	29					59
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2750	2	30	9	Y	27					86
02	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2128	2	39	9	Y	35	67	1			54
03	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2545	2	10	9	Y	9					63
04	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	2448	2	10	9	Y	9					72
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					1
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	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
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		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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1860	2	105	9	Y	95	94	1			6
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1800	2	91	9	Y	83	79	1			10
02	1708	N	1577	-0-	-131	-0-	1500	2	77	9	Y	70	69	1			11
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1929	2	70	9	Y	64	65	1			10
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1834	2	73	9	Y	66	68	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2685	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2720	2	8	9	N	7	3	1			4
02	2520	X	2018	-0-	-502	-0-	2012	2	6	9	N	5	7	1			2
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	N	7	6	1			3
04	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	2488	2	6	9	N	5	6	1			2
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1397	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1773	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1280	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	3100	N	4778	-0-	1678	1678	4764	2	14	9	Y	13	15	1			2
02	2800	N	5408	-0-	2608	4286	5398	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	3100	N	5597	-0-	2497	6783	5583	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	3000	N	4777	-0-	1777	8560	4764	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	8033					Y	NO RPT					2

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1216	-0-	-268	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1445	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1467	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1340	2	9	9	Y	8	4	1			4
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1155	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2113	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1876	N	1628	-0-	-248	-0-	1618	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	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
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
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		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
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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 #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2773	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2352	N	2070	-0-	-282	-0-	2068	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	940	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	815	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	784	N	674	-0-	-110	-0-	651	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	796	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	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
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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1675	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	1624	N	1358	-0-	-266	-0-	1335	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1546	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	7	1			4
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	Y	10	8	1			6
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11	9	Y	10	15	1			1
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7883	2	28	9	Y	25	26	1			3
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6906	2	30	9	Y	27	26	1			4
02	6944	X	6661	-0-	-283	-0-	6629	2	32	9	Y	29	28	1			5
03	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	6907	2	24	9	Y	22	22	1			5
04	7440	X	6425	-0-	-1015	-0-	6405	2	20	9	Y	18	21	1			2
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	148	1	2202	2	Y	28	32	1			5
							31	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2210	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2047	2	13	9	Y	12	18	1			1
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	3259	2	37	9	Y	34	40	1			10
01	3999	X	2414	-0-	-1585	-0-	2384	2	30	9	Y	27	20	1			17
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3427	2	37	9	Y	34	40	1			11
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	37	1			17
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4159	2	70	9	Y	64	80	1			1
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	Y	2					3
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	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 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
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	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
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	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
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	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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2496	2	6	9	Y	5	2	1			3
02	1960	N	1785	-0-	-175	-0-	1783	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2460	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	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

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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	Y	9	20	1			-0-
01	1395	N	951	-0-	-444	-0-	941	2	10	9	Y	9					9
02	1624	N	419	-0-	-1205	-0-	416	2	3	9	Y	3					12
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	6	1			8
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	10	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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

12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5					6
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	Y	4					10
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	7	1			9
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	2	8	9	Y	7	13	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	2981	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2889	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2800	X	2237	-0-	-563	-0-	2220	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	3100	N	3162	-0-	62	62	3134	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	3000	N	2989	-0-	-11	51	2966	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					3

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

12	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	1092	N	263	-0-	-829	-0-	260	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	Y	11	10	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 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
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2320	2	9	9	Y	8	3	1			5
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 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
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1787	2	47	9	Y	43	51	1			12
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1793	2	40	9	Y	36	25	1			23
02	1568	N	1345	-0-	-223	-0-	1295	2	50	9	Y	45	55	1			13
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1807	2	35	9	Y	32	33	1			12
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1730	2	53	9	Y	48	59	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2427	2	12	9	Y	11	20	1			1
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	Y	11					12
02	2044	N	1953	-0-	-91	-0-	1947	2	6	9	Y	5					17
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	10	1			13
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	Y	13	21	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	364	N	103	-0-	-261	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

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
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1656	2	62	9	Y	56	55	1			4
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1600	2	53	9	Y	48	46	1			6
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1520	2	50	9	Y	45	44	1			7
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1700	2	41	9	Y	37	38	1			6
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1600	2	42	9	Y	38	39	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2728	X	1448	-0-	-1280	-0-	1442	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3548	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	2922	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3218	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	3113	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1836	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1868	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1708	N	1272	-0-	-436	-0-	1263	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1969	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	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
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1085	X	915	-0-	-170	-0-	911	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	980	X	791	-0-	-189	-0-	789	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1085	X	999	-0-	-86	-0-	996	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2043	2	40	9	Y	36	42	1			10
01	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1964	2	32	9	Y	29	20	1			19
02	1876	N	1510	-0-	-366	-0-	1478	2	32	9	Y	29	38	1			10
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1935	2	30	9	Y	27	27	1			10
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1804	2	43	9	Y	39	48	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3085	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2985	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2332	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2837	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2715	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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 #: 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
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2532	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2608	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	2296	N	1926	-0-	-370	-0-	1835	2	91	9	Y	83	84	1			11
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2552	2	95	9	Y	86	88	1			9
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2357	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2583	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2458	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2268	N	1857	-0-	-411	-0-	1833	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2437	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2110	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2257	2	36	9	Y	33	33	1			5
02	1988	N	1501	-0-	-487	-0-	1478	2	23	9	Y	21	23	1			3
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2161	2	35	9	Y	32	31	1			4
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1782	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	305	1	1086	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	300	1	1134	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	280	1	1293	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	310	1	1630	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	300	1	1552	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1974	2	9	9	N	8	4	1			4
02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1515	2	8	9	N	7	8	1			3
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1944	2	9	9	N	8	8	1			3
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	8	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	4061	X	3367	-0-	-694	-0-	3315	2	52	9	Y	47	46	1			8
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3443	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	2980	2	34	9	Y	31	34	1			4
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4183	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3765	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1705	2	64	9	Y	58	57	1			10
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1566	2	65	9	Y	59	61	1			8
02	1596	N	1322	-0-	-274	-0-	1272	2	50	9	Y	45	47	1			6
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59	59	1			6
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1302	2	58	9	Y	53	51	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2759	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	2641	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2464	N	1858	-0-	-606	-0-	1854	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3000	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	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
12	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4782	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	4640	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	4004	X	3908	-0-	-96	-0-	3886	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5000	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4645	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4386	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4307	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	3864	X	3134	-0-	-730	-0-	3116	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3886	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4281	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3580	2	46	9	Y	42	75	1			4
01	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3527	2	42	9	Y	38					42
02	3444	X	2702	-0-	-742	-0-	2683	2	19	9	Y	17					59
03	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3379	2	26	9	Y	24	36	1			47
04	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	3312	2	47	9	Y	43	73	1			17
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2136	-0-	-944	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 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
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	Y	8	13	1			3
01	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	1024	2	3	9	Y	3					6
02	1540	N	1002	-0-	-538	-0-	994	2	8	9	Y	7	11	1			2
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1624	-0-	-280	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	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
12	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	2692	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2548	N	2107	-0-	-441	-0-	2084	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2854	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2699	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1512	N	1035	-0-	-477	-0-	1025	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4053	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4046	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	3332	X	3186	-0-	-146	-0-	3161	2	25	9	Y	23	24	1			3
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4242	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4029	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2760	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2408	N	2072	-0-	-336	-0-	2061	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2366	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2095	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	2128	N	1722	-0-	-406	-0-	1697	2	25	9	Y	23	26	1			3
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2621	2	45	9	Y	41	40	1			4
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2519	2	40	9	Y	36	35	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4284	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4255	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	15	1			2
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4305	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4016	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3033	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	Y	2					3
02	2548	X	2509	-0-	-39	-0-	2506	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	3100	N	3135	-0-	35	35	3132	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2941	N	2906	-0-	-35	-0-	2903	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1821	2	23	9	Y	21	19	1			5
01	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	1660	2	23	9	Y	21	20	1			6
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	2	20	9	Y	18	22	1			2
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	20	1			4
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	Y	15	18	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1440	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1344	N	1002	-0-	-342	-0-	999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2284	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1985	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	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
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2403	2	63	9	Y	57	56	1			10
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2388	2	64	9	Y	58	60	1			8
02	2156	N	1589	-0-	-567	-0-	1548	2	41	9	Y	37	40	1			5
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2333	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2158	2	56	9	Y	51	50	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	343	-0-	-357	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	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

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
12	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3944	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	3922	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	3018	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	3559	2	41	9	Y	37	37	1			4
04	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3711	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1622	2	10	9	Y	9	5	1			5
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1349	2	11	9	Y	10	10	1			5
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	N	6	7	1			1
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1764	2	6	9	N	5	5	1			1
02	1652	N	1402	-0-	-250	-0-	1395	2	7	9	N	6	4	1			3
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	N	6	8	1			1
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	1990	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1820	N	1284	-0-	-536	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2143	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2131	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2161	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	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

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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1804	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	1680	N	1155	-0-	-525	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2067	2	62	9	Y	56	55	1			10
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2059	2	63	9	Y	57	59	1			8
02	1932	X	1561	-0-	-371	-0-	1514	2	47	9	Y	43	45	1			6
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2088	2	63	9	Y	57	57	1			6
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2042	2	55	9	Y	50	49	1			7
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		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
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	79	92	1			14
							87	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	245	1	3849	2	Y	84	68	1			30
							92	9									
02	3556	X	2998	-0-	-558	-0-	191	1	2734	2	Y	66	74	1			22
							73	9									
03	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	3228	2	47	9	Y	43	62	1			3
04	3810	X	3421	-0-	-389	-0-	186	1	3181	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3086	2	76	9	Y	69	68	1			12
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3091	2	77	9	Y	70	72	1			10
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2418	2	58	9	Y	53	56	1			7
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3631	2	78	9	Y	71	70	1			8
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3491	2	67	9	Y	61	60	1			9
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3280	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3282	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	2968	X	2585	-0-	-383	-0-	2553	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3352	2	40	9	Y	36	36	1			4
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3161	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2728	2	42	9	Y	38	36	1			2
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2741	2	43	9	Y	39	19	1			22
02	2464	N	2239	-0-	-225	-0-	2206	2	33	9	Y	30	40	1			12
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	9	Y	42	38	1			16
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2694	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1175	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	10	1			4
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3164	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3267	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2856	X	2832	-0-	-24	-0-	2821	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3419	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3092	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	712	2	1	9	Y	1					1
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	1147	N	763	-0-	-384	-0-	731	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	623	2	32	9	Y	29	29	1			4
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	Y	29	30	1			3
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2552	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2522	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	1832	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2292	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2072	N	1796	-0-	-276	-0-	1789	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2347	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	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 #: 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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1467	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	1456	N	1111	-0-	-345	-0-	1104	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1603	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	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
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2491	2	67	9	Y	61	60	1			10
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2380	2	69	9	Y	63	64	1			9
02	2212	N	1774	-0-	-438	-0-	1726	2	48	9	Y	44	47	1			6
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2421	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2322	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3532	2	539	9	Y	490	539	1			59
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3528	2	454	9	Y	413	379	1			93
02	2800	X	417	-0-	-2383	-0-	312	2	105	9	Y	95	173	1			15
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3782	2	377	9	Y	343	270	1			88
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3796	2	460	9	Y	418	481	1			25
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3099	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	2913	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	3052	X	2437	-0-	-615	-0-	2409	2	28	9	Y	25	26	1			3
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3197	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	2983	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2238	2	43	9	Y	39	38	1			7
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2455	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2044	N	1737	-0-	-307	-0-	1703	2	34	9	Y	31	33	1			4
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2321	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2279	2	42	9	Y	38	34	1			6
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	Y	35	34	1			7
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1984	2	30	9	Y	27	28	1			6
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2362	2	36	9	Y	33	35	1			4
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1991	2	42	9	Y	38	35	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1382	2	90	9	Y	82	90	1			10
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1338	2	76	9	Y	69	63	1			16
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1205	2	68	9	Y	62	48	1			30
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1313	2	64	9	Y	58	73	1			15
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1312	2	77	9	Y	70	81	1			4
05	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

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
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3355	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2968	X	2663	-0-	-305	-0-	2627	2	36	9	Y	33	35	1			4
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3337	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3280	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3409	2	28	9	Y	25	25	1			1
01	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3382	2	33	9	Y	30	28	1			3
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	2540	2	21	9	Y	19					22
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3449	2	45	9	Y	41	51	1			12
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3347	2	26	9	Y	24	27	1			9
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2666	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2380	N	1883	-0-	-497	-0-	1866	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2609	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2040	2	74	9	Y	67	66	1			11
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2094	2	75	9	Y	68	70	1			9
02	1876	N	1588	-0-	-288	-0-	1531	2	57	9	Y	52	54	1			7
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2048	2	74	9	Y	67	67	1			7
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	58	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2407	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	2337	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	2240	N	1811	-0-	-429	-0-	1793	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2511	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2394	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3227	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3044	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	3192	X	2380	-0-	-812	-0-	2360	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3194	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	3070	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1385	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1048	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1490	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1370	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	Y	14	15	1			3
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1970	2	13	9	Y	12	13	1			2
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1959	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	Y	15	18	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18	18	1			4
01	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3140	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	3024	X	2860	-0-	-164	-0-	2845	2	15	9	Y	14	17	1			2
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3680	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2952	2	15	9	Y	14	16	1			1
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2972	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3131	2	18	9	Y	16	16	1			3
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2748	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2888	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 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
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2622	2	32	9	Y	29	42	1			10
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	Y	12					22
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2062	2	26	9	Y	24	38	1			8
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2624	2	20	9	Y	18					26
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2338	2	14	9	Y	13					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 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
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1591	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1400	N	1101	-0-	-299	-0-	1091	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1621	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	Y	36	38	1			4
01	1612	N	996	-0-	-616	-0-	951	2	45	9	Y	41	39	1			6
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	928	2	47	9	Y	43	42	1			7
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	745	2	36	9	Y	33	33	1			7
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	855	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2626	2	52	9	Y	47	72	1			18
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2561	2	20	9	Y	18					36
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2319	2	55	9	Y	50	76	1			10
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	Y	43	37	1			16
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2427	2	39	9	Y	35	36	1			15
05	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

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
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	Y	12	18	1			2
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1847	2	14	9	Y	13	8	1			7
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	1490	2	7	9	Y	6	9	1			4
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1818	2	3	9	Y	3					7
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2304	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1938	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1730	-0-	-258	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
12	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	235	1	3492	2	Y	119	138	1			22
							131	9									
01	4557	X	3490	-0-	-1067	-0-	202	1	3176	2	Y	102	91	1			33
							112	9									
02	4032	X	2839	-0-	-1193	-0-	180	1	2586	2	Y	66	77	1			22
							73	9									
03	4464	X	3489	-0-	-975	-0-	3442	2	47	9	Y	43	62	1			3
04	4170	X	3876	-0-	-294	-0-	212	1	3610	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	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

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	430	-0-	-298	-0-	28	1	399	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					1
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1829	2	17	9	Y	15	13	1			3
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			Y	-0-					3
03	2108	X	1652	-0-	-456	-0-	1627	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	2040	X	1608	-0-	-432	-0-	1608	2			Y	-0-					4
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	2860	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	2914	X	1862	-0-	-1052	-0-	1832	2	30	9	Y	27	28	1			4
02	2268	N	1822	-0-	-446	-0-	1798	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1942	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2275	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2382	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	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, 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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	3982	-0-	882	882	3925	2	57	9	Y	52	52	1			12
01	3100	N	3433	-0-	333	1215	3376	2	57	9	Y	52	50	1			14
02	3803	X	2588	-0-	-1215	-0-	2541	2	47	9	Y	43	51	1			6
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3078	2	57	9	Y	52	49	1			9
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2780	2	47	9	Y	43	48	1			4
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2046	2	63	9	Y	57	62	1			7
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2030	2	53	9	Y	48	44	1			11
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1809	2	56	9	Y	51	33	1			29
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1930	2	44	9	Y	40	59	1			10
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1829	2	54	9	Y	49	56	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1531	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1400	N	1152	-0-	-248	-0-	1150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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
12	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2610	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2959	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	2660	N	2291	-0-	-369	-0-	2257	2	34	9	Y	31	32	1			4
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2449	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3168	2	86	9	Y	78	77	1			13
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3176	2	88	9	Y	80	82	1			11
02	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2499	2	66	9	Y	60	63	1			8
03	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3149	2	88	9	Y	80	79	1			9
04	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	3016	2	76	9	Y	69	68	1			10
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2546	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2536	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	1594	2	19	9	Y	17	19	1			2
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2407	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	Y	47	46	1			8
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1105	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	910	2	40	9	Y	36	38	1			5
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1105	2	52	9	Y	47	47	1			5
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1100	2	41	9	Y	37	37	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1406	2	52	9	Y	47	55	1			3
01	2387	N	1119	-0-	-1268	-0-	1080	2	39	9	Y	35	35	1			3
02	2072	N	2010	-0-	-62	-0-	1984	2	26	9	Y	24	16	1			11
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2489	2	18	9	Y	16	23	1			4
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2545	2	20	9	Y	18	21	1			1
05	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
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2380	2	53	9	N	48	59	1			6
01	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2337	2	53	9	N	48	43	1			11
02	2212	N	1847	-0-	-365	-0-	1805	2	42	9	N	38	28	1			21
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2296	2	51	9	N	46	62	1			5
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	2	47	9	N	43	43	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2735	2	97	9	Y	88	94	1			16
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2755	2	87	9	Y	79	82	1			13
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	Y	60	49	1			24
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2728	2	88	9	Y	80	73	1			31
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2574	2	102	9	Y	93	111	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	936	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	721	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2369	2	97	9	Y	88	94	1			16
01	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	2389	2	87	9	Y	79	82	1			13
02	2212	X	2067	-0-	-145	-0-	1991	2	76	9	Y	69	53	1			29
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2412	2	88	9	Y	80	78	1			31
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2332	2	102	9	Y	93	111	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	3249	X	3155	-0-	-94	-0-	3147	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2911	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3048	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3333	2	43	9	Y	39	35	1			6
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3423	2	40	9	Y	36	35	1			7
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32	9	Y	29	29	1			7
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	2	36	9	Y	33	36	1			4
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3380	2	43	9	Y	39	36	1			7
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
12	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	3689	2	79	9	Y	72	71	1			12
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3684	2	76	9	Y	69	71	1			10
02	3528	X	3156	-0-	-372	-0-	3097	2	59	9	Y	54	57	1			7
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3913	2	81	9	Y	74	73	1			8
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3697	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	972	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	954	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	818	2	19	9	Y	17	19	1			2
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	Y	26	25	1			3
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2363	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2044	N	1779	-0-	-265	-0-	1746	2	33	9	Y	30	32	1			4
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3270	2	51	9	Y	46	45	1			8
01	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3301	2	50	9	Y	45	47	1			6
02	2968	X	2625	-0-	-343	-0-	2588	2	37	9	Y	34	36	1			4
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3410	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3406	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	3108	X	2691	-0-	-417	-0-	2658	2	33	9	Y	30	31	1			4
03	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3392	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3248	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1974	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	1423	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2567	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3266	2	52	9	Y	47	47	1			7
02	2408	X	2331	-0-	-77	-0-	2292	2	39	9	Y	35	37	1			5
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3027	2	51	9	Y	46	46	1			5
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3009	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3740	2	63	9	Y	57	61	1			10
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3726	2	57	9	Y	52	54	1			8
02	3164	X	3104	-0-	-60	-0-	3053	2	51	9	Y	46	35	1			19
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3655	2	57	9	Y	52	51	1			20
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3493	2	68	9	Y	62	73	1			9
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3474	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	3402	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3705	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3505	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	377	-0-	-181	-0-	370	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	434	X	420	-0-	-14	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	392	X	292	-0-	-100	-0-	288	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	372	X	356	-0-	-16	-0-	348	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41	40	1			7
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2724	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2324	N	2293	-0-	-31	-0-	2259	2	34	9	Y	31	33	1			4
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2935	2	46	9	Y	42	41	1			5
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	Y	37	36	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	3449	2	67	9	Y	61	61	1			14
01	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3292	2	66	9	Y	60	58	1			16
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3023	2	54	9	Y	49	59	1			6
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	Y	61	57	1			10
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3374	2	56	9	Y	51	56	1			5
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					39
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2107	2	153	9	Y	139	146	1			32
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	1855	2	1	9	Y	1					33
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1926	2	145	9	Y	132	137	1			28
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3589	2	58	9	N	53	65	1			7
01	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3478	2	59	9	N	54	49	1			12
02	3220	X	2827	-0-	-393	-0-	2779	2	48	9	N	44	32	1			24
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3274	2	55	9	N	50	69	1			5
04	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	2876	2	54	9	N	49	48	1			6
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					6

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4944	-0-	-1597	-0-	4919	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	6386	X	5867	-0-	-519	-0-	5842	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	5796	X	4697	-0-	-1099	-0-	4678	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5435	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5934	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2376	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2385	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	1738	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2283	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2232	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3218	2	44	9	Y	40	57	1			14
01	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	2559	2	18	9	Y	16					30
02	2996	X	2061	-0-	-935	-0-	2024	2	37	9	Y	34	53	1			11
03	3317	X	2210	-0-	-1107	-0-	2184	2	26	9	Y	24					35
04	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2620	2	21	9	Y	19					54
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	17	1			1
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	912	2	8	9	Y	7					8
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	816	2	17	9	Y	15	21	1			2
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7					9
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2292	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2305	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	1695	2	25	9	Y	23	24	1			3
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1748	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2335	2	25	9	Y	23	27	1			1
01	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2369	2	20	9	Y	18	13	1			6
02	2156	N	2045	-0-	-111	-0-	2026	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2296	2	20	9	Y	18	25	1			2
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19	13	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1555	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1540	N	1236	-0-	-304	-0-	1233	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3198	-0-	98	2341	3056	2	142	9	Y	129	158	1			3
01	5424	X	3083	-0-	-2341	-0-	2958	2	125	9	Y	114	79	1			38
02	3472	X	2497	-0-	-975	-0-	2387	2	110	9	Y	100	81	1			57
03	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	2674	2	114	9	Y	104	151	1			10
04	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	2481	2	123	9	Y	112	76	1			46
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1089	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	1550	N	899	-0-	-651	-0-	878	2	21	9	Y	19	17	1			6
02	1036	N	797	-0-	-239	-0-	774	2	23	9	Y	21	24	1			3
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	832	2	19	9	Y	17	16	1			4
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	833	2	21	9	Y	19	17	1			6
05	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
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
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1624	N	1576	-0-	-48	-0-	1570	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2228	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5647	2	129	9	Y	117	118	1			19
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5539	2	118	9	Y	107	93	1			33
02	5236	X	4982	-0-	-254	-0-	4859	2	123	9	Y	112	127	1			18
03	5797	X	5144	-0-	-653	-0-	5044	2	100	9	Y	91	87	1			22
04	5520	X	5298	-0-	-222	-0-	5186	2	112	9	Y	102	89	1			35
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	2	19	9	N	17	22	1			2
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4368	2	20	9	N	18	16	1			4
02	3752	X	3424	-0-	-328	-0-	3407	2	17	9	N	15	11	1			8
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4374	2	19	9	N	17	23	1			2
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4138	2	18	9	N	16	16	1			2
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					2

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
12	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2487	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2687	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	2091	2	22	9	Y	20	20	1			3
03	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2069	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	2820	X	2304	-0-	-516	-0-	2285	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3232	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3174	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3192	X	2296	-0-	-896	-0-	2293	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3281	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3118	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	671	2	10	9	Y	9	8	1			3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	311	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	241	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9	8	1			1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	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

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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1158	2	70	9	Y	64	63	1			11
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1164	2	72	9	Y	65	67	1			9
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	959	2	58	9	Y	53	55	1			7
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1112	2	72	9	Y	65	65	1			7
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1082	2	63	9	Y	57	56	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	2491	2	67	9	Y	61	60	1			10
01	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2499	2	69	9	Y	63	64	1			9
02	2660	X	2043	-0-	-617	-0-	1990	2	53	9	Y	48	51	1			6
03	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2600	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1927	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1793	2	36	9	Y	33	33	1			5
02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	1459	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32	32	1			3
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
12	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3908	2	45	9	Y	41	40	1			7
01	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3820	2	45	9	Y	41	42	1			6
02	3864	X	3546	-0-	-318	-0-	3503	2	43	9	Y	39	40	1			5
03	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3793	2	44	9	Y	40	41	1			4
04	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3862	2	40	9	Y	36	35	1			5
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2660	2	47	9	Y	43	42	1			3
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2579	2	40	9	Y	36	35	1			4
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2108	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2073	2	32	9	Y	29	29	1			5
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2002	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1389	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1373	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1083	2	28	9	Y	25	26	1			3
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1305	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	573	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	464	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	602	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	552	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2787	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2884	X	1929	-0-	-955	-0-	1919	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3683	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3402	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	616	N	108	-0-	-508	-0-	7	1	100	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2181	2	20	9	Y	18	27	1			3
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2226	2	22	9	Y	20	13	1			10
02	1988	N	1493	-0-	-495	-0-	1483	2	10	9	Y	9	14	1			5
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5					10
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	2	9	9	Y	8	12	1			6
05	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
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4494	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4394	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	3892	X	3492	-0-	-400	-0-	3467	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4500	2	26	9	Y	24	24	1			3
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4027	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2696	2	26	9	Y	24	29	1			7
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2743	2	22	9	Y	20	14	1			13
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	Y	26	31	1			8
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2716	2	20	9	Y	18	19	1			7
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	2	30	9	Y	27	33	1			1
05	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

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
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3700	2	141	9	Y	128	191	1			20
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3713	2	156	9	Y	142	91	1			71
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3298	2	70	9	Y	64	97	1			38
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3506	2	42	9	Y	38					76
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3645	2	67	9	Y	61	93	1			44
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	2573	N	1751	-0-	-822	-0-	1729	2	22	9	Y	20	22	1			2
02	2240	N	1217	-0-	-1023	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2525	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2836	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27	33	1			4
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1800	2	30	9	N	27	25	1			6
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1661	2	24	9	N	22	16	1			12
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	N	26	35	1			3
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	N	24	24	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3566	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3495	2	31	9	Y	28	28	1			4
02	3332	X	2783	-0-	-549	-0-	2761	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3508	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3482	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4370	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4299	2	67	9	Y	61	62	1			9
02	3724	X	3108	-0-	-616	-0-	3058	2	50	9	Y	45	48	1			6
03	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3947	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3787	2	58	9	Y	53	52	1			8
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	887	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	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

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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1540	N	1366	-0-	-174	-0-	1351	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1684	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1083	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	952	N	796	-0-	-156	-0-	779	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23	22	1			3
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	2	36	9	Y	33	19	1			17
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2586	2	43	9	Y	39	37	1			19
02	2184	N	2121	-0-	-63	-0-	2084	2	37	9	Y	34	36	1			17
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2585	2	42	9	Y	38	38	1			17
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2442	2	40	9	Y	36	37	1			16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1707	2	61	9	Y	55	54	1			9
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1739	2	62	9	Y	56	57	1			8
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1422	2	48	9	Y	44	46	1			6
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1734	2	61	9	Y	55	55	1			6
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1685	2	53	9	Y	48	47	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	1276	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1484	N	1024	-0-	-460	-0-	1012	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61	60	1			10
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2028	2	68	9	Y	62	63	1			9
02	1820	N	1503	-0-	-317	-0-	1455	2	48	9	Y	44	48	1			5
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1938	2	68	9	Y	62	60	1			7
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2378	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	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
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		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

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5639	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	5096	X	4585	-0-	-511	-0-	4577	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	5642	X	5634	-0-	-8	-0-	5625	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	5460	X	5149	-0-	-311	-0-	5141	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	3106	-0-	6	82	210	1	2808	2	Y	80	80	1			13
							88	9									
01	3237	X	3155	-0-	-82	-0-	213	1	2862	2	Y	73	63	1			23
							80	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	Y	74	85	1			12
							81	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2782	2	Y	62	59	1			15
							68	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	204	1	2689	2	Y	68	60	1			23
							75	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					23

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

12	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3010	2	61	9	Y	55	54	1			9
01	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	2972	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	3164	X	2249	-0-	-915	-0-	2206	2	43	9	Y	39	42	1			5
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3150	2	62	9	Y	56	55	1			6
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2960	2	54	9	Y	49	48	1			7
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1370	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	N	20	31	1			1
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1899	2	19	9	N	17					18
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23	34	1			7
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2067	2	42	9	N	38	32	1			13
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2068	2	23	9	N	21	33	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	961	N	758	-0-	-203	-0-	750	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	840	N	471	-0-	-369	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	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
12	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4498	2	58	9	Y	53	52	1			9
01	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	4496	2	58	9	Y	53	55	1			7
02	4116	X	3355	-0-	-761	-0-	3311	2	44	9	Y	40	42	1			5
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4540	2	59	9	Y	54	53	1			6
04	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	4339	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	3770	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	3791	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	3584	X	2787	-0-	-797	-0-	2773	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	3321	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	3630	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1778	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1524	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	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
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2978	-0-	-522	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1721	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1719	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	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
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					12
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					12
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2507	2	114	9	Y	104	91	1			25
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					25
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1992	2	47	9	Y	43	51	1			12
01	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1962	2	41	9	Y	37	25	1			24
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	1567	2	51	9	Y	46	56	1			14
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32	34	1			12
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1825	2	54	9	Y	49	60	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2505	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2455	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2352	N	1959	-0-	-393	-0-	1934	2	25	9	Y	23	24	1			3
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	3535	2	7	9	N	6	7	1			1
01	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3537	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	2948	2	4	9	N	4	3	1			2
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3532	2	7	9	N	6	7	1			1
04	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3438	2	6	9	N	5	5	1			1
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1867	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1869	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	1512	N	1240	-0-	-272	-0-	1226	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1438	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	948	-0-	-312	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	13	1			4
01	1922	N	670	-0-	-1252	-0-	653	2	17	9	Y	15	12	1			7
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	1049	2	12	9	Y	11	8	1			10
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1632	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1316	N	833	-0-	-483	-0-	827	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2960	2	23	9	Y	21	19	1			3
04	3000	N	3559	-0-	559	559	3531	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					4

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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1554	2	59	9	Y	54	53	1			9
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1649	2	61	9	Y	55	56	1			8
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1361	2	43	9	Y	39	42	1			5
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1634	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1531	2	53	9	Y	48	47	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2722	2	51	9	Y	46	45	1			8
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2905	2	52	9	Y	47	48	1			7
02	2548	X	2378	-0-	-170	-0-	2339	2	39	9	Y	35	37	1			5
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2908	2	51	9	Y	46	46	1			5
04	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	2538	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2986	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3100	N	3211	-0-	111	111	3161	2	50	9	Y	45	46	1			6
02	2716	N	2407	-0-	-309	-0-	2373	2	34	9	Y	31	33	1			4
03	3100	N	3250	-0-	150	150	3200	2	50	9	Y	45	44	1			5
04	3000	N	3007	-0-	7	157	2970	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	4640	2	101	9	Y	92	88	1			4
01	4991	X	3279	-0-	-1712	-0-	3196	2	83	9	Y	75	47	1			32
02	4116	X	4045	-0-	-71	-0-	3965	2	80	9	Y	73	75	1			30
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4711	2	92	9	Y	84	83	1			31
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4553	2	80	9	Y	73	76	1			28
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					28

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2587	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2567	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2240	N	2154	-0-	-86	-0-	2135	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2493	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2548	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3748	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3630	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	3332	X	2754	-0-	-578	-0-	2726	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3581	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	3530	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2252	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	2	31	9	Y	28	28	1			4
02	1820	N	1692	-0-	-128	-0-	1670	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1976	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1876	N	1585	-0-	-291	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1956	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2144	-0-	-852	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3891	2	69	9	Y	63	76	1			2
01	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3933	2	59	9	Y	54	38	1			18
02	3864	X	3344	-0-	-520	-0-	3285	2	59	9	Y	54	39	1			33
03	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	3689	2	48	9	Y	44	72	1			5
04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	3972	2	61	9	Y	55	38	1			22
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2666	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2156	N	1980	-0-	-176	-0-	1951	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2459	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2455	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 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
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3014	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2958	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2688	X	2189	-0-	-499	-0-	2163	2	26	9	Y	24	26	1			3
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2726	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2858	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2771	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2813	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	2716	X	2376	-0-	-340	-0-	2285	2	91	9	Y	83	84	1			11
03	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2790	2	95	9	Y	86	88	1			9
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2690	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	2351	2	21	9	Y	19	22	1			3
01	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2991	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2670	2	24	9	Y	22	14	1			13
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2713	2	18	9	Y	16	25	1			4
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3007	2	24	9	Y	22	25	1			1
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2674	2	30	9	Y	27	39	1			9
01	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2328	2	12	9	Y	11					20
02	2464	N	1426	-0-	-1038	-0-	1405	2	21	9	Y	19	31	1			8
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					23
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1972	2	14	9	Y	13					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1587	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1533	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1185	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1706	2	26	9	Y	24	24	1			3
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	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

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
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	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

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	N	8	6	1			3
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	843	2	13	9	N	12	12	1			3
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11	13	1			1
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13	12	1			2
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	12	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2803	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2852	N	2831	-0-	-21	-0-	2787	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2632	N	2183	-0-	-449	-0-	2148	2	35	9	Y	32	34	1			4
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2770	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2668	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

12	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2748	2	43	9	Y	39	38	1			7
01	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2709	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2259	2	34	9	Y	31	33	1			4
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2817	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2725	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3439	2	7	9	N	6	7	1			1
01	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3376	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3136	X	2531	-0-	-605	-0-	2520	2	11	9	N	10	8	1			3
03	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3276	2	7	9	N	6	8	1			1
04	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	3177	2	6	9	N	5	5	1			1
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1577	2	52	9	Y	47	46	1			8
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1426	2	51	9	Y	46	47	1			6
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1564	2	53	9	Y	48	49	1			5
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	Y	42	41	1			6
05	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

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
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	179	1	2392	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	178	1	2392	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
02	2240	N	1972	-0-	-268	-0-	129	1	1821	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	167	1	2218	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	178	1	2348	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
05	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
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	147	1	1962	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
01	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	148	1	1986	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1874	2	Y	26	23	1			9
							29	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	4133	2	58	9	Y	53	52	1			9
01	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3920	2	58	9	Y	53	55	1			7
02	3752	X	2851	-0-	-901	-0-	2812	2	39	9	Y	35	37	1			5
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4484	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4124	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1574	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1569	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	1244	2	30	9	Y	27	29	1			3
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2885	2	50	9	Y	45	80	1			4
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2659	2	46	9	Y	42					46
02	2464	X	2377	-0-	-87	-0-	2355	2	22	9	Y	20					66
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2908	2	28	9	Y	25	39	1			52
04	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2366	2	54	9	Y	49	83	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1297	2	76	9	Y	69	68	1			12
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1729	2	77	9	Y	70	72	1			10
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1092	2	47	9	Y	43	47	1			6
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1727	2	77	9	Y	70	68	1			8
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1659	2	67	9	Y	61	60	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5461	2	91	9	Y	83	82	1			14
01	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	5300	2	94	9	Y	85	87	1			12
02	5628	X	2303	-0-	-3325	-0-	2259	2	44	9	Y	40	49	1			3
03	6231	X	4332	-0-	-1899	-0-	4271	2	61	9	Y	55	51	1			7
04	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	5406	2	83	9	Y	75	71	1			11
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1985	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	1528	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1844	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	680	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	786	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	514	2	29	9	Y	26	28	1			3
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	524	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	510	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3246	2	8	9	Y	7	3	1			4
02	2856	X	2408	-0-	-448	-0-	2402	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3351	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3155	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4527	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4379	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	4088	X	2320	-0-	-1768	-0-	2299	2	21	9	Y	19	21	1			2
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5175	2	34	9	Y	31	30	1			3
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5010	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2766	2	94	9	N	85	77	1			28
01	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	2039	2	123	9	N	112	110	1			30
02	2492	X	1610	-0-	-882	-0-	1507	2	103	9	N	94	71	1			53
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3085	2	153	9	N	139	132	1			60
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3261	2	133	9	N	121	140	1			41
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					41

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
12	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	4657	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	4712	X	4661	-0-	-51	-0-	4614	2	47	9	Y	43	44	1			6
02	4060	X	2727	-0-	-1333	-0-	2698	2	29	9	Y	26	29	1			3
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4628	2	47	9	Y	43	41	1			5
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4553	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1302	X	1276	-0-	-26	-0-	1274	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1302	X	719	-0-	-583	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1148	X	1123	-0-	-25	-0-	1122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1271	X	360	-0-	-911	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4633	2	51	9	N	46	57	1			6
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4476	2	52	9	N	47	42	1			11
02	4256	X	3661	-0-	-595	-0-	3620	2	41	9	N	37	28	1			20
03	4712	X	4661	-0-	-51	-0-	4613	2	48	9	N	44	60	1			4
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4456	2	46	9	N	42	41	1			5
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					5

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
12	992	X	500	-0-	-492	-0-	30 31	1 9	439	2	Y	28	32	1			5
01	992	X	533	-0-	-459	-0-	30 31	1 9	472	2	Y	28	23	1			10
02	616	X	449	-0-	-167	-0-	28 14	1 9	407	2	Y	13	18	1			5
03	682	X	445	-0-	-237	-0-	435	2	10	9	Y	9	13	1			1
04	540	X	465	-0-	-75	-0-	25 10	1 9	430	2	Y	9	9	1			1
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2905	2	83	9	N	75	74	1			5
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2823	2	72	9	N	65	62	1			8
02	2632	X	2528	-0-	-104	-0-	2467	2	61	9	N	55	54	1			9
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3005	2	55	9	N	50	51	1			8
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2820	2	56	9	N	51	53	1			6
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1380	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	56	47	1			19
							62	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	41	46	1			14
							45	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	Y	26	38	1			2
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 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
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2498	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2515	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	2296	N	2003	-0-	-293	-0-	1993	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2474	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4360	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4302	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	3379	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4010	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4143	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					3

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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
12	3100	N	3485	-0-	385	385	3452	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	3921	X	3536	-0-	-385	-0-	3502	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2532	2	33	9	Y	30	30	1			4
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3435	2	34	9	Y	31	32	1			3
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3642	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 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
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1879	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1731	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	1820	N	1302	-0-	-518	-0-	1211	2	91	9	Y	83	84	1			11
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2010	2	95	9	Y	86	88	1			9
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1883	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 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
12	3348	X	2057	-0-	-1291	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2954	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	2252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3255	X	2338	-0-	-917	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	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
12	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	3853	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	3786	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	3668	X	2810	-0-	-858	-0-	2802	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3967	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3810	X	3801	-0-	-9	-0-	3790	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
12	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	3647	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3844	X	1827	-0-	-2017	-0-	1819	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3269	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5589	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	5542	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	4900	X	4426	-0-	-474	-0-	4403	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5659	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5374	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	4187	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4527	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3237	2	8	9	Y	7	4	1			5
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4703	2	12	9	Y	11	11	1			5
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			4
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2248	2	68	9	Y	62	66	1			11
01	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2305	2	62	9	Y	56	58	1			9
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1905	2	46	9	Y	42	34	1			17
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2392	2	62	9	Y	56	51	1			22
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2352	2	72	9	Y	65	78	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3325	2	78	9	Y	71	54	1			19
01	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3071	2	83	9	Y	75	55	1			39
02	3136	X	2587	-0-	-549	-0-	2531	2	56	9	Y	51	53	1			37
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3233	2	83	9	Y	75	108	1			4
04	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	3158	2	67	9	Y	61	61	1			4
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	Y	43	43	1			10
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4003	2	46	9	Y	42	41	1			11
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	Y	35	42	1			4
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4062	2	47	9	Y	43	40	1			7
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3848	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2684	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2660	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	2436	N	2087	-0-	-349	-0-	2078	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2635	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4057	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4081	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	3220	X	3148	-0-	-72	-0-	3133	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3912	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
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		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
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5714	2	68	9	Y	62	61	1			11
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5664	2	69	9	Y	63	65	1			9
02	5040	X	4325	-0-	-715	-0-	4277	2	48	9	Y	44	47	1			6
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5650	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	5400	X	5392	-0-	-8	-0-	5331	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	T. A.		-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		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
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2764	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2948	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3104	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	3000	N	2983	-0-	-17	16	2958	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16					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
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4182	2	54	9	Y	49	75	1			19
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4141	2	21	9	Y	19					38
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3920	2	58	9	Y	53	80	1			11
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4286	2	50	9	Y	45	39	1			17
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4184	2	41	9	Y	37	38	1			16
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2717	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2311	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	Y	24	24	1			3
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2641	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4267	2	36	9	Y	33	31	1			6
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4232	2	36	9	Y	33	34	1			5
02	3836	X	2899	-0-	-937	-0-	2878	2	21	9	Y	19	21	1			3
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4654	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4275	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1287	2	51	9	Y	46	45	1			8
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1389	2	52	9	Y	47	48	1			7
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	2	50	9	Y	45	46	1			6
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1098	2	52	9	Y	47	48	1			5
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1654	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3325	2	88	9	Y	80	80	1			18
01	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3367	2	87	9	Y	79	76	1			21
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3004	2	72	9	Y	65	78	1			8
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3206	2	87	9	Y	79	74	1			13
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3214	2	73	9	Y	66	73	1			6
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2776	2	79	9	Y	72	71	1			12
01	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2717	2	80	9	Y	73	75	1			10
02	2576	N	1790	-0-	-786	-0-	1739	2	51	9	Y	46	50	1			6
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2764	2	80	9	Y	73	71	1			8
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2593	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1953	X	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1341	-0-	-227	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2821	2	63	9	Y	57	56	1			10
01	2945	N	2830	-0-	-115	-0-	2766	2	64	9	Y	58	60	1			8
02	2436	N	2254	-0-	-182	-0-	2206	2	48	9	Y	44	46	1			6
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2927	2	63	9	Y	57	57	1			6
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2811	2	56	9	Y	51	50	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	3154	2	11	9	Y	10	12	1			3
01	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	2656	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	2513	2	10	9	Y	9	12	1			3
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3455	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13	16	1			-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	Y	29	34	1			6
							32	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	32	25	1			13
							35	9									
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	51	1	731	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	Y	20	28	1			2
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 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
12	3100	N	1784	-0-	-1316	2330	1777	2	7	9	Y	6	9	1			2
01	3100	N	1023	-0-	-2077	253	1021	2	2	9	Y	2					4
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	872	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3					3
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 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
12	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	242	1	3597	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
01	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	233	1	3672	2	Y	58	47	1			21
							64	9									
02	3668	X	3023	-0-	-645	-0-	194	1	2777	2	Y	47	52	1			16
							52	9									
03	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3366	2	33	9	Y	30	44	1			2
04	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	201	1	3424	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	388	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	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

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
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4257	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4312	2	48	9	Y	44	45	1			6
02	3696	X	3252	-0-	-444	-0-	3217	2	35	9	Y	32	34	1			4
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4221	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	899	X	550	-0-	-349	-0-	526	2	24	9	Y	22	14	1			19
01	899	X	459	-0-	-440	-0-	451	2	8	9	Y	7					26
02	672	X	628	-0-	-44	-0-	608	2	20	9	Y	18	29	1			15
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	Y	6					21
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3					24
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1976	2	20	9	N	18	20	1			3
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1976	2	20	9	N	18	18	1			3
02	1792	N	1575	-0-	-217	-0-	1561	2	14	9	N	13	11	1			5
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	2	20	9	N	18	16	1			7
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	N	20	24	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	4092	X	3765	-0-	-327	-0-	3759	2	6	9	N	5	4	1			2
01	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	3733	2	8	9	N	7	8	1			1
02	3780	X	2982	-0-	-798	-0-	2976	2	6	9	N	5	4	1			2
03	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3846	2	7	9	N	6	8	1			-0-
04	3750	X	3264	-0-	-486	-0-	3258	2	6	9	N	5	4	1			1
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					1

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
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3537	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	1532	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2268	X	2265	-0-	-3	-0-	2248	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
04	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3446	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3314	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	3136	X	2659	-0-	-477	-0-	2650	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3435	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1966	2	52	9	Y	47	53	1			7
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2053	2	59	9	Y	54	38	1			23
02	1708	N	1534	-0-	-174	-0-	1491	2	43	9	Y	39	38	1			24
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1808	2	45	9	Y	41	56	1			9
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1703	2	43	9	Y	39	31	1			17
05	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

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
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3778	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2888	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2744	X	2554	-0-	-190	-0-	2548	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3552	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
12	10819	X	10691	-0-	-128	-0-	737	1	9875	2	N	72	72	1			12
							79	9									
01	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	755	1	10134	2	N	66	57	1			21
							73	9									
02	9772	X	9348	-0-	-424	-0-	611	1	8663	2	N	67	77	1			11
							74	9									
03	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	755	1	10010	2	N	57	54	1			14
							63	9									
04	10380	X	10330	-0-	-50	-0-	723	1	9539	2	N	62	55	1			21
							68	9									
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					21

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
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		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
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2681	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2212	N	1970	-0-	-242	-0-	1966	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	412	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	Y	9	10	1			1
01	2139	N	107	-0-	-2032	-0-	101	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1932	N	322	-0-	-1610	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2629	2	65	9	Y	59	53	1			7
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2115	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	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
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
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4387	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4385	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	3752	X	3418	-0-	-334	-0-	3384	2	34	9	Y	31	33	1			4
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4497	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4245	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2					5
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2					7
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	6	1			5
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					5
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2041	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2045	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1735	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2139	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2318	2	204	9	Y	185	182	1			12
01	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2194	2	177	9	Y	161	154	1			19
02	2436	N	1840	-0-	-596	-0-	1690	2	150	9	Y	136	133	1			22
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2176	2	135	9	Y	123	125	1			20
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2178	2	140	9	Y	127	131	1			16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2325	X	1031	-0-	-1294	-0-	60	1	886	2	Y	77	89	1			14
							85	9									
01	1302	X	1057	-0-	-245	-0-	58	1	910	2	Y	81	65	1			30
							89	9									
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	53	1	759	2	Y	71	77	1			24
							78	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	2	51	9	Y	46	66	1			4
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	898	2	Y	51	48	1			7
							56	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4712	X	3468	-0-	-1244	-0-	3403	2	65	9	Y	59	59	1			10
01	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3771	2	69	9	Y	63	64	1			9
02	4172	X	3137	-0-	-1035	-0-	3082	2	55	9	Y	50	53	1			6
03	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	4027	2	70	9	Y	64	63	1			7
04	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	4225	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	3046	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	1829	2	15	9	Y	14	15	1			2
02	3164	X	1081	-0-	-2083	-0-	1069	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3410	X	1681	-0-	-1729	-0-	1662	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	2895	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 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
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2516	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1990	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2530	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2511	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 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
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1256	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	1932	X	642	-0-	-1290	-0-	639	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 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
12	1240	X	288	-0-	-952	-0-	13	1	189	2	Y	78	89	1			14
							86	9									
01	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	9	1	144	2	Y	54	57	1			11
							59	9									
02	280	X	81	-0-	-199	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	10	1			1
03	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	270	X	89	-0-	-181	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1366	-0-	-1734	2914	1362	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	3100	N	1099	-0-	-2001	913	1096	2	3	9	Y	3					3
02	1306	N	393	-0-	-913	-0-	391	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2296	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	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

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
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2800	2	7	9	Y	6	4	1			3
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2729	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	2464	N	2030	-0-	-434	-0-	2023	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2547	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2991	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	3000	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2716	X	2169	-0-	-547	-0-	2143	2	26	9	Y	24	27	1			3
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3322	2	47	9	Y	43	41	1			5
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3015	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	2	15	9	Y	14	12	1			4
02	1708	N	1666	-0-	-42	-0-	1653	2	13	9	Y	12	14	1			2
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12	11	1			3
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	12	11	1			4
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2197	-0-	-1337	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1543	-0-	-1089	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2584	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	2305	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	2352	N	1905	-0-	-447	-0-	1860	2	45	9	Y	41	44	1			5
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2487	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2405	2	54	9	Y	49	48	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2527	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2541	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	2520	X	1628	-0-	-892	-0-	1617	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2546	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2361	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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 #: 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
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	255	1	1441	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	465	1	2086	2	Y	262	176	1			88
							288	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	263	1	647	2	Y	339	384	1			43
							373	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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		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

12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2568	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2554	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	2128	N	1974	-0-	-154	-0-	1949	2	25	9	Y	23	24	1			3
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2495	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4232	2	89	9	Y	81	79	1			14
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4201	2	89	9	Y	81	84	1			11
02	3836	X	3508	-0-	-328	-0-	3443	2	65	9	Y	59	62	1			8
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4337	2	89	9	Y	81	80	1			9
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4077	2	75	9	Y	68	67	1			10
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1160	2	35	9	Y	32	31	1			1
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	2	39	9	Y	35	17	1			19
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	35	1			11
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	Y	35	33	1			13
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	Y	32	33	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	Y	36	31	1			11
							40	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1	1511	2	Y	32	38	1			5
							35	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1665	2	Y	30	28	1			7
							33	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	122	1	1604	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
05	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

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
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1525	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1513	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	1258	2	29	9	Y	26	28	1			3
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1837	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2002	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1876	N	1543	-0-	-333	-0-	1525	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1953	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2898	2	47	9	Y	43	43	1			10
01	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2920	2	46	9	Y	42	41	1			11
02	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	2160	2	32	9	Y	29	36	1			4
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2899	2	47	9	Y	43	40	1			7
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2089	2	79	9	Y	72	55	1			19
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1887	2	85	9	Y	77	56	1			40
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1387	2	66	9	Y	60	54	1			46
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1996	2	84	9	Y	76	118	1			4
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1923	2	68	9	Y	62	62	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3006	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2902	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	2688	N	1942	-0-	-746	-0-	1884	2	58	9	Y	53	58	1			7
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2487	2	95	9	Y	86	84	1			9
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2380	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	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
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
12	2635	X	2041	-0-	-594	-0-	2026	2	15	9	Y	14	54	1			34
01	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	2111	2	24	9	Y	22					56
02	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1823	2	81	9	Y	74	99	1			31
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	2	19	9	Y	17					48
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1621	2	54	9	Y	49	58	1			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2200	2	40	9	Y	36	64	1			3
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2318	2	36	9	Y	33					36
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	9	Y	16					52
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2312	2	22	9	Y	20	31	1			41
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2343	2	44	9	Y	40	66	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2533	2	70	9	Y	64	63	1			11
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2590	2	70	9	Y	64	66	1			9
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2022	2	53	9	Y	48	51	1			6
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2686	2	72	9	Y	65	64	1			7
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2603	2	62	9	Y	56	55	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	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
12	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	3507	2	28	9	N	25	28	1			3
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	3338	2	29	9	N	26	23	1			6
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	2596	2	22	9	N	20	15	1			11
03	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	3422	2	26	9	N	24	33	1			2
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	3358	2	26	9	N	24	23	1			3
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					3

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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	668	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	605	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2756	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2807	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2520	N	2082	-0-	-438	-0-	2063	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2793	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	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
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
12	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	1802	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3038	X	1889	-0-	-1149	-0-	1886	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2744	X	1367	-0-	-1377	-0-	1365	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3038	X	1600	-0-	-1438	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2520	X	1566	-0-	-954	-0-	1563	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	2	46	9	Y	42	38	1			12
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	77	9	Y	70	68	1			14
02	1512	N	1193	-0-	-319	-0-	1140	2	53	9	Y	48	31	1			31
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1521	2	66	9	Y	60	65	1			26
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1444	2	56	9	Y	51	60	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3508	2	31	9	Y	28	28	1			1
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3961	2	42	9	Y	38	36	1			3
02	3220	X	3013	-0-	-207	-0-	2985	2	28	9	Y	25					28
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4072	2	59	9	Y	54	66	1			16
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3841	2	34	9	Y	31	35	1			12
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1730	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	1596	N	1255	-0-	-341	-0-	1232	2	23	9	Y	21	23	1			3
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1789	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1615	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3903	2	89	9	Y	81	79	1			14
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3640	2	90	9	Y	82	84	1			12
02	3472	X	2799	-0-	-673	-0-	2727	2	72	9	Y	65	69	1			8
03	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3694	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3642	2	78	9	Y	71	70	1			10
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2826	2	26	9	Y	24	29	1			1
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2995	2	23	9	Y	21	15	1			7
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21	15	1			13
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2954	2	21	9	Y	19	30	1			2
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	15	1			8
05	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

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
12	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	465	1	7076	2	Y	57	55	1			10
							63	9									
01	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	450	1	6401	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
02	7056	X	3205	-0-	-3851	-0-	230	1	2945	2	Y	27	33	1			2
							30	9									
03	7812	X	6504	-0-	-1308	-0-	92	1	6386	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	380	1	7691	2	Y	49	46	1			7
							54	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2189	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1876	N	1808	-0-	-68	-0-	1795	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2341	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	806	X	760	-0-	-46	-0-	749	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1814	2	39	9	Y	35	35	1			6
01	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1813	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1609	2	40	9	Y	36	36	1			5
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1794	2	40	9	Y	36	37	1			4
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	Y	1					2
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		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
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
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109 29	1 9	1574	2	Y	26	45	1			6
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	122 45	1 9	1702	2	Y	41	23	1			24
02	1652	N	1266	-0-	-386	-0-	76 14	1 9	1176	2	Y	13					37
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	117 21	1 9	1617	2	Y	19	26	1			30
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	161 17	1 9	2038	2	Y	15					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2399	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	2	11	9	Y	10	13	1			1
02	2044	N	1816	-0-	-228	-0-	1806	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2159	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1885	-0-	-915	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	286	2	Y	3	3	1			1
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	17 3	1 9	261	2	Y	3	3	1			1
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	11 6	1 9	159	2	Y	5	4	1			2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	210	2	Y	6	5	1			1
05	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
12	5952	X	4060	-0-	-1892	-0-	4056	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	5952	X	4861	-0-	-1091	-0-	4855	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	5348	X	3291	-0-	-2057	-0-	3289	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	5921	X	5156	-0-	-765	-0-	5149	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	5058	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	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

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
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2806	-0-	-246	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1568	2	48	9	Y	44	43	1			4
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1811	2	47	9	Y	43	41	1			6
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1798	2	54	9	Y	49	48	1			7
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2077	2	42	9	Y	38	39	1			6
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1892	2	43	9	Y	39	40	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2176	-0-	-316	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2973	-0-	-27	96	2973	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3349	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3230	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3031	2	35	9	Y	32	33	1			4
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3368	2	39	9	Y	35	35	1			4
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3163	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4344	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	4413	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	4284	X	3633	-0-	-651	-0-	3601	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	4623	2	41	9	Y	37	37	1			4
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4660	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	7592	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7438	2	57	9	Y	52	54	1			7
02	6832	X	5789	-0-	-1043	-0-	5748	2	41	9	Y	37	39	1			5
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7538	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7275	2	47	9	Y	43	43	1			6
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1405	2	12	9	Y	11	10	1			1
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	2	13	9	Y	12	6	1			7
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1348	2	11	9	Y	10	13	1			4
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1513	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2452	2	36	9	N	33	32	1			2
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2431	2	42	9	N	38	37	1			3
02	2212	N	1834	-0-	-378	-0-	1806	2	28	9	N	25					28
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2495	2	59	9	N	54	66	1			16
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2521	2	34	9	N	31	35	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	164	1	2233	2	Y	83	93	1			16
							91	9									
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	142	1	2087	2	Y	87	73	1			30
							96	9									
02	1848	X	1830	-0-	-18	-0-	150	1	1604	2	Y	69	76	1			23
							76	9									
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	56	1	2028	2	Y	43	63	1			3
							47	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	185	1	2030	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	815	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	609	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2			Y	-0-					8
01	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	3484	2			Y	-0-					8
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3115	2	101	9	Y	92	78	1			22
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					22
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					22
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1819	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1422	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1484	N	1136	-0-	-348	-0-	1119	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	959	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	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

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
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	Y	26	40	1			1
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2434	2	24	9	Y	22					23
02	2128	N	1882	-0-	-246	-0-	1850	2	32	9	Y	29	43	1			9
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2304	2	54	9	Y	49	41	1			17
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2370	2	30	9	Y	27	42	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3936	2	47	9	Y	43	70	1			49
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	2	40	9	Y	36					85
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2624	2	118	9	Y	107	154	1			38
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2536	2	19	9	Y	17					55
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1942	2	64	9	Y	58	70	1			43
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1691	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1843	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1671	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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		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
12	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3487	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3682	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3444	X	2720	-0-	-724	-0-	2713	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3902	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3727	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1821	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1785	2	51	9	Y	46	47	1			6
02	1652	N	1344	-0-	-308	-0-	1308	2	36	9	Y	33	35	1			4
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1986	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	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
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
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1596	N	1420	-0-	-176	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1742	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	526	-0-	-683	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4072	2	161	9	Y	146	144	1			25
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4074	2	164	9	Y	149	153	1			21
02	3416	X	3281	-0-	-135	-0-	3157	2	124	9	Y	113	119	1			15
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4163	2	163	9	Y	148	147	1			16
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3891	2	143	9	Y	130	127	1			19
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	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
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		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
12	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	3179	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3072	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2744	X	2431	-0-	-313	-0-	2405	2	26	9	Y	24	25	1			3
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3030	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	2909	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 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
12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3758	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	3815	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	3556	X	2670	-0-	-886	-0-	2641	2	29	9	Y	26	28	1			3
03	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	3788	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3378	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	4839	2	68	9	Y	62	61	1			10
01	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	4532	2	70	9	Y	64	65	1			9
02	4564	X	2135	-0-	-2429	-0-	2103	2	32	9	Y	29	35	1			3
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5448	2	69	9	Y	63	59	1			7
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4638	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					8

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 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
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	470	1	6778	2	Y	111	198	1			23
							122	9									
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	509	1	7131	2	Y	161	96	1			88
							177	9									
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	332	1	5126	2	Y	55					143
							61	9									
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	496	1	6880	2	Y	80	104	1			119
							88	9									
04	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	568	1	7173	2	Y	52					171
							57	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					171

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 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
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1466	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1231	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3273	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2912	X	2434	-0-	-478	-0-	2425	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3205	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3032	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3746	2	53	9	Y	48	48	1			8
01	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3789	2	55	9	Y	50	51	1			7
02	3444	X	2626	-0-	-818	-0-	2590	2	36	9	Y	33	36	1			4
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3963	2	55	9	Y	50	49	1			5
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3647	2	48	9	Y	44	43	1			6
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2114	2	Y	34	58	1			8
							37	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	156	1	2182	2	Y	48	30	1			26
							53	9									
02	2128	N	1617	-0-	-511	-0-	97	1	1502	2	Y	16					42
							18	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	95	1	1323	2	Y	17	28	1			31
							19	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	3					34
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2995	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	2632	X	2166	-0-	-466	-0-	2137	2	29	9	Y	26	28	1			3
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2921	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2664	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2144	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2179	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	1988	N	1665	-0-	-323	-0-	1637	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2225	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2069	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8					22
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1496	2	9	9	Y	8					30
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1303	2	11	9	Y	10	23	1			17
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2					19
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	193	1	2862	2	Y	51	60	1			10
							56	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	222	1	3498	2	Y	52	43	1			19
							57	9									
02	3416	X	2528	-0-	-888	-0-	161	1	2309	2	Y	53	54	1			18
							58	9									
03	3782	X	2540	-0-	-1242	-0-	2498	2	42	9	Y	38	53	1			3
04	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	161	1	2751	2	Y	41	38	1			6
							45	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2493	2	86	9	Y	78	74	1			11
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1959	2	70	9	Y	64	67	1			8
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2575	2	92	9	Y	84	83	1			9
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2500	2	81	9	Y	74	72	1			11
05	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

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
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3345	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3235	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	2884	X	2659	-0-	-225	-0-	2628	2	31	9	Y	28	29	1			4
03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3080	2	40	9	Y	36	36	1			4
04	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2811	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2739	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	2782	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	2576	N	2030	-0-	-546	-0-	2002	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2785	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2508	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3974	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	3668	X	3038	-0-	-630	-0-	3028	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3833	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3783	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	4401	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4358	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3976	X	3276	-0-	-700	-0-	3265	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1986	2	111	9	Y	101	100	1			17
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1973	2	113	9	Y	103	106	1			14
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1467	2	86	9	Y	78	82	1			10
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2193	2	113	9	Y	103	102	1			11
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1655	2	94	9	Y	85	83	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1816	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1767	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	1362	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1899	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1800	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2155	2	39	9	Y	35	36	1			5
02	2128	N	1607	-0-	-521	-0-	1582	2	25	9	Y	23	25	1			3
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2288	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3784	2	65	9	Y	59	59	1			10
01	4185	X	3596	-0-	-589	-0-	3526	2	70	9	Y	64	65	1			9
02	3724	X	2627	-0-	-1097	-0-	2580	2	47	9	Y	43	46	1			6
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3458	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	3840	X	3736	-0-	-104	-0-	3675	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

12	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	4087	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	4147	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	Y	21	24	1			3
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4166	2	20	9	Y	18	17	1			4
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4075	2	22	9	Y	20	17	1			7
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					7

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3503	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3629	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2958	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3269	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3599	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3517	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	2757	2	25	9	Y	23	24	1			3
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3639	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3557	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	Y	10	12	1			1
02	1764	N	1304	-0-	-460	-0-	1295	2	9	9	Y	8	6	1			3
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3111	2	50	9	Y	45	44	1			8
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3424	2	50	9	Y	45	47	1			6
02	3080	X	2509	-0-	-571	-0-	2475	2	34	9	Y	31	33	1			4
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3895	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3784	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4531	-0-	-649	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2185	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1988	N	1718	-0-	-270	-0-	1712	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2501	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1862	2	70	9	Y	64	62	1			11
01	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2075	2	72	9	Y	65	67	1			9
02	2072	N	1346	-0-	-726	-0-	1304	2	42	9	Y	38	44	1			3
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2269	2	99	9	Y	90	82	1			11
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2353	2	112	9	Y	102	98	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	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
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2617	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2453	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2464	N	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2433	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1960	-0-	-196	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3779	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3822	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	3528	X	3132	-0-	-396	-0-	3117	2	15	9	Y	14	15	1			2
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4017	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
12	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3547	2	56	9	Y	51	50	1			9
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3890	2	57	9	Y	52	54	1			7
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3164	2	46	9	Y	42	44	1			5
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3937	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3862	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2473	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	2324	N	2299	-0-	-25	-0-	2281	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2496	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2324	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	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
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
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1746	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1741	2	67	9	Y	61	62	1			9
02	1456	N	1272	-0-	-184	-0-	1230	2	42	9	Y	38	42	1			5
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1368	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1688	2	59	9	Y	54	52	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1902	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	2072	N	1623	-0-	-449	-0-	1606	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	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
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2709	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	2742	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2548	N	2152	-0-	-396	-0-	2124	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2800	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1891	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1790	2	57	9	Y	52	54	1			7
02	1568	N	1420	-0-	-148	-0-	1378	2	42	9	Y	38	40	1			5
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1437	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3100	N	5078	-0-	1978	3907	5031	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	3100	N	3895	-0-	795	4702	3847	2	48	9	Y	44	45	1			6
02	7432	X	2730	-0-	-4702	-0-	2694	2	36	9	Y	33	35	1			4
03	5084	X	2929	-0-	-2155	-0-	2885	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	4920	X	2663	-0-	-2257	-0-	2620	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2732	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2708	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2520	N	2213	-0-	-307	-0-	2178	2	35	9	Y	32	34	1			4
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	2	26	9	Y	24	25	1			3
04	3000	N	3134	-0-	134	134	3079	2	55	9	Y	50	46	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					7

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
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		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
12	10292	X	9153	-0-	-1139	-0-	9118	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	10292	X	8793	-0-	-1499	-0-	8761	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	8988	X	7296	-0-	-1692	-0-	7274	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	9827	X	8872	-0-	-955	-0-	8844	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	9420	X	8300	-0-	-1120	-0-	8276	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					3

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14268	2	73	9	Y	66	65	1			11
01	14322	X	14065	-0-	-257	-0-	13991	2	74	9	Y	67	69	1			9
02	12684	X	11775	-0-	-909	-0-	11725	2	50	9	Y	45	48	1			6
03	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20238	2	73	9	Y	66	65	1			7
04	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20553	2	62	9	Y	56	55	1			8
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					8

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10601	-0-	-373	-0-	10586	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	10974	X	10700	-0-	-274	-0-	10683	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	9268	X	8432	-0-	-836	-0-	8420	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10353	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	9930	X	9522	-0-	-408	-0-	9509	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	310	1	202	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	197	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	280	1	131	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	310	1	173	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	300	1	179	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	216	-0-	-404	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	183	2	200	9	N	182	182	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

	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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	644	N	221	-0-	-423	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

	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
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1513	-0-	-111	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

	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
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

	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
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1185	-0-	-719	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1149	-0-	-591	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	560	2	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
02	952	N	392	-0-	-560	-0-	392	2			N	-0-					25
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					25
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					27
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					27
02	644	N	421	-0-	-223	-0-	421	2			N	-0-					27
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
04	630	N	266	-0-	-364	-0-	266	2			N	-0-					27
05	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

12	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1081	-0-	-1047	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1798	X	1566	-0-	-232	-0-	1376	2	190	9	N	173	173	1			-0-
01	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1080	-0-	-544	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	932	2	119	9	N	108	108	1			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	589	-0-	-167	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

12	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1141	-0-	-259	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					20
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					20
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					20
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					20
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					20
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	581	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	649	2	167	9	N	152	152	1			-0-
04	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					2
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					2
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					2
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					2
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					2
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					2

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1122	-0-	-707	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1990	2	199	9	N	181	181	1			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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

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
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

12	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1908	-0-	-976	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					26
01	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					26
02	1232	N	473	-0-	-759	-0-	473	2			N	-0-					26
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					26
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1707	-0-	-953	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1320	-0-	-1594	-0-	1122	2	198	9	N	180	180	1			-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2	EXT	781	-0-	781	781	737	2	44	9	Y	40	132	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	781					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	296	-0-	296	1077	296	2			Y	-0-					-0-

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	965	2	194	9	N	176	176	1			-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	728	N	581	-0-	-147	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

12	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	915	2	189	9	N	172	172	1			-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	391	-0-	-617	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	840	N	472	-0-	-368	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1706	-0-	-198	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	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
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					90
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					90
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					90
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					2
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					2
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	233	2			N	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					2
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					2

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	558	N	247	-0-	-311	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

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	3422	-0-	3422	3422	3422	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

12	2170	N	1704	-0-	-466	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1859	-0-	-404	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

12	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3867	2	365	9	N	332	332	1			-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	799	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

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
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					42
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					42
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					42
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					42
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					42
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					42

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

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
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					28
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					28
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					28
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					28
04	630	N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					28
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1099	2	195	9	N	177	177	1			-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1021	2	177	9	N	161	161	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	911	2	376	9	N	342	342	1			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

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-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

12	2034	N	1437	-0-	-597	-0-	1437	2			N	-0-					37
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					37
02	1316	X	947	-0-	-369	-0-	947	2			N	-0-					37
03	1457	X	845	-0-	-612	-0-	845	2			N	-0-					37
04	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			N	-0-					37
05	1426	X	906	-0-	-520	-0-	906	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

12	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					78
01	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					78
02	1344	N	395	-0-	-949	-0-	395	2			N	-0-					78
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					78
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-

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

12	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	426	-0-	-1226	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	683	-0-	-1146	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					84
02	1036	N	481	-0-	-555	-0-	481	2			N	-0-					84
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					84
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					84
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	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

12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3291	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3157	-0-	57	57	3096	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
12	2449	N	1806	-0-	-643	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1262	-0-	-478	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
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-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

12	7223	X	6324	-0-	-899	-0-	6127	2	197	9	N	179	179	1			-0-
01	6789	X	5813	-0-	-976	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5466	-0-	-50	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5983	2	208	9	N	189	189	1			-0-
04	6120	X	6066	-0-	-54	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6012	-0-	-312	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	508	-0-	-304	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	853	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
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-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 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
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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1218	2	363	9	N	330	330	1			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	812	N	430	-0-	-382	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

12	589	N	571	-0-	-18	-0-	558	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

12	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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.		1267	-0-	1267	1267	1267	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	232	-0-	232	1499	232	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	766	-0-	-1652	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	443	-0-	-1897	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	168	-0-	-2250	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

12	2294	X	1904	-0-	-390	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1305	-0-	-683	-0-	1140	2	165	9	Y	150	150	1			-0-
03	2201	X	2079	-0-	-122	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

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
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			Y	-0-					9
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					9
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24	9	Y	22	31	1			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

12	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7065	2	198	9	N	180	180	1			-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
*05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	12431	X	11814	-0-	-617	-0-	11614	2	200	9	N	182	182	1			-0-
01	12431	X	10965	-0-	-1466	-0-	10771	2	194	9	N	176	176	1			-0-
02	11228	X	9698	-0-	-1530	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11500	-0-	-900	-0-	11303	2	197	9	N	179	179	1			-0-
04	11850	X	10801	-0-	-1049	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9835	-0-	-1976	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

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-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

12	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	17827	2	520	9	Y	473	473	1			-0-
01	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18260	2	542	9	Y	493	493	1			-0-
02	13860	X	10486	-0-	-3374	-0-	10295	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
03	14415	X	13448	-0-	-967	-0-	13294	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
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-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

12	50623	X	43339	-0-	-7284	-0-	43067	2	272	9	Y	247	247	1			-0-
01	49042	X	42893	-0-	-6149	-0-	42673	2	220	9	Y	200	200	1			-0-
02	43484	X	35555	-0-	-7929	-0-	35093	2	462	9	Y	420	420	1			-0-
03	48143	X	45027	-0-	-3116	-0-	44741	2	286	9	Y	260	260	1			-0-
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-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

12	25575	X	17437	-0-	-8138	-0-	16963	2	474	9	N	431	431	1			-0-
01	23746	X	17320	-0-	-6426	-0-	16843	2	477	9	N	434	434	1			-0-
02	19936	X	13821	-0-	-6115	-0-	13592	2	229	9	N	208	208	1			-0-
03	20212	X	15947	-0-	-4265	-0-	15307	2	640	9	N	582	582	1			-0-
04	17790	X	13632	-0-	-4158	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	14607	-0-	-2815	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

12	29760	X	26785	-0-	-2975	-0-	26280	2	505	9	N	459	459	1			-0-
01	29760	X	26756	-0-	-3004	-0-	25900	2	856	9	N	778	778	1			-0-
02	25676	X	20380	-0-	-5296	-0-	19962	2	418	9	N	380	380	1			-0-
03	27311	X	25449	-0-	-1862	-0-	24961	2	488	9	N	444	444	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	105	2	76	9	Y	69					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	227	2	6	9	Y	5	9	1			1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	532	N	103	-0-	-429	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11	7	1	1	8	5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1348	2	9	9	Y	8	12	1	1	8	11
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1325	2	12	9	Y	11	2	8			20
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1200	2	6	9	Y	5	14	1			11
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	2	8			19
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	6	1			4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	3	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 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
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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

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
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	Y	3	8	1			2
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	475	2	1	9	Y	1					3
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1					4
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	Y	5					9
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

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					2
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					3
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	3	1			1
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

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

12	T. A.	-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-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

12	837 N	774	-0-	-63	-0-	752	2	22	9	Y	20	76	1			16
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17					33
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	789	2	12	9	Y	11					44
03	775 N	479	-0-	-296	-0-	461	2	18	9	Y	16					60
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

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	362	2	3	9	Y	3					5
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	Y	19	65	1			15
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	Y	18					33
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1502	2	17	9	Y	15					48
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1882	2	33	9	Y	30					78
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2737	2	11	9	Y	10	13	1			1
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2666	2	14	9	Y	13	10	1			4
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	2	13	9	Y	12	5	1			11
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2903	2	12	9	Y	11	16	1			6
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-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

12	775	N	674	-0-	-101	-0-	672	2	2	9	Y	2					12
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4					16
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	Y	3					19
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	Y	8	12	1			15
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					5
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	Y	1					6
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					7
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					9
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2	9	Y	2	1	8			18
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	Y	2	1	8			19
02	2268	N	2113	-0-	-155	-0-	2110	2	3	9	Y	3	1	8			21
03	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2426	2	8	9	Y	7	2	8			26
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	Y	1					1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8					20
01	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1624	2	15	9	Y	14					34
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	2	8	9	Y	7					41
03	1984	N	807	-0-	-1177	-0-	801	2	6	9	Y	5	27	1			19
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	165	2	4	9	Y	4	35	1			10
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	161	2	7	9	Y	6					16
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	96	2	4	9	Y	4					20
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	79	2	6	9	Y	5	1	8			24
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 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
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	2110	2	15	9	Y	14					60
01	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2867	2	40	9	Y	36	1	8			95
02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	2271	2	14	9	Y	13	1	8			107
03	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2801	2	28	9	Y	25	71	1	1	8	60
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					48
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					48
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					48
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

12	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	2			Y	-0-					55
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	245	2			Y	-0-					55
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	141	2	17	9	Y	15					70
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	123	2	9	9	Y	8					78
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	2
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	6
02	1848	N	1404	-0-	-444	-0-	1389	2	15	9	Y	14	7	1	1	8	12
03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	1653	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	8
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	1810	2	28	9	Y	25	31	1	1	8	3
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2164	2	37	9	Y	34	25	1	1	8	11
02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	1445	2	25	9	Y	23	13	1	1	8	20
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2436	2	37	9	Y	34	35	1	2	8	17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	16	1			6
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	2			Y	-0-	4	1			2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					2
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

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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	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
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	537	2	8	9	Y	7	15	1			3
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	498	2	7	9	Y	6					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					15
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	2	10	9	Y	9	18	1			6
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

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
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2294	2	15	9	Y	14	61	1	1	8	18
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	2106	2	17	9	Y	15	1	8			32
02	2072	N	1717	-0-	-355	-0-	1700	2	17	9	Y	15	2	8			45
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2227	2	15	9	Y	14	3	8			56
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

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
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1503	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	13
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1593	2	25	9	Y	23					36
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	1388	2	19	9	Y	17					53
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	Y	19					72
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

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
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-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					112
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					112
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	422	2	12	9	N	11					123
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	427	2	3	9	N	3					126
04	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					126
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2140	2	58	9	N	53	87	1	6	8	90
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1997	2	22	9	N	20	7	8			103
02	1792	N	1533	-0-	-259	-0-	1498	2	35	9	N	32	8	8			127
03	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	1428	2	39	9	N	35	136	1	4	8	22
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

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
12	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3534	2	3	9	Y	3	2	8			25
01	3906	X	2936	-0-	-970	-0-	2932	2	4	9	Y	4	2	8			27
02	3500	X	2213	-0-	-1287	-0-	2207	2	6	9	Y	5	2	8			30
03	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	3074	2	10	9	Y	9	3	8			36
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

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
12	2418	X	1056	-0-	-1362	-0-	1053	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	1
01	1581	X	737	-0-	-844	-0-	735	2	2	9	Y	2					3
02	1904	N	617	-0-	-1287	-0-	617	2			Y	-0-					3
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4	3	1			4
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

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
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3610	2	14	9	Y	13	11	1	6	8	11
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3538	2	19	9	Y	17	9	8			19
02	3416	X	3079	-0-	-337	-0-	3068	2	11	9	Y	10	14	1	5	8	10
03	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3577	2	22	9	Y	20	12	8			18
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

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
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
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

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
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2979	2	7	9	Y	6	2	8			44
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3369	2	7	9	Y	6	4	8			46
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2326	2	22	9	Y	20	4	8			62
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3544	2	18	9	Y	16	4	8			74
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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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
12	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2332	2	1	9	Y	1	1	8			120
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2852	2	13	9	Y	12	2	8			130
02	2800	N	2848	-0-	48	48	2819	2	29	9	Y	26	1	8			155
03	2807	N	2759	-0-	-48	-0-	2729	2	30	9	Y	27	103	1	2	8	77
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

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
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5798	2	20	9	Y	18	18	1	6	8	17
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5620	2	23	9	Y	21	9	8			29
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5057	2	14	9	Y	13	21	1	5	8	16
03	5797	X	5790	-0-	-7	-0-	5764	2	26	9	Y	24	12	8			28
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

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
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	2
01	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1671	2	25	9	Y	23	16	1	2	8	7
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	1587	2	22	9	Y	20	8	1	1	8	18
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1771	2	25	9	Y	23	28	1	2	8	11
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

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
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1					1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
02	127	N	84	-0-	-43	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

12	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3393	2	12	9	Y	11	1	8			30
01	4216	X	3556	-0-	-660	-0-	3536	2	20	9	Y	18	1	8			47
02	3892	X	3592	-0-	-300	-0-	3581	2	11	9	Y	10	1	8			56
03	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1	1	8	32
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14					203
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2689	2	3	9	Y	3					206
02	2296	N	2086	-0-	-210	-0-	2084	2	2	9	Y	2					208
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2872	2	3	9	Y	3					211
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2612	2	30	9	Y	27	34	1	2	8	9
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2723	2	15	9	Y	14					23
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2473	2	17	9	Y	15					38
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2752	2	32	9	Y	29	34	1			33
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

12	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2764	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	17
01	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2682	2	4	9	Y	4	2	8			19
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	2	7	9	Y	6	2	8			23
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2801	2	8	9	Y	7	2	8			28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

12	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3053	2	4	9	Y	4	3	8			30
01	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3079	2	8	9	Y	7	4	8			33
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2777	2	8	9	Y	7	3	8			37
03	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2625	2	15	9	Y	14	5	8			46
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

12	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2565	2	4	9	Y	4	2	8			50
01	2852	X	2136	-0-	-716	-0-	2126	2	10	9	Y	9	3	8			56
02	2156	N	2132	-0-	-24	-0-	2122	2	10	9	Y	9	2	8			63
03	2573	N	2080	-0-	-493	-0-	2061	2	19	9	Y	17	3	8			77
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

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					77
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					77
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	480	2	1	9	Y	1					78
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					78
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

12	744	N	678	-0-	-66	-0-	669	2	9	9	Y	8	12	1			1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	4
02	1428	N	588	-0-	-840	-0-	578	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	527	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	5
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3992	2	9	9	Y	8	21	1	3	8	13
01	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	3887	2	25	9	Y	23					36
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3938	2	20	9	Y	18					54
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3910	2	21	9	Y	19					73
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

12	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3006	2	1	9	Y	1	48	1	1	8	21
01	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	3425	2			Y	-0-					21
02	3444	X	2839	-0-	-605	-0-	2833	2	6	9	Y	5					26
03	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3410	2	21	9	Y	19					45
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1957	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	11
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	Y	16					27
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2589	2	18	9	Y	16					43
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2691	2	37	9	Y	34	39	1			38
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

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
12	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2067	2	2	9	Y	2	1	8			14
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	Y	3	2	8			15
02	2044	N	1751	-0-	-293	-0-	1748	2	3	9	Y	3	1	8			17
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	2	8	9	Y	7	2	8			22
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

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
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	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
12	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2183	2	13	9	Y	12	54	1			26
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20	9	Y	18					44
02	1960	N	1530	-0-	-430	-0-	1515	2	15	9	Y	14					58
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	Y	15					73
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

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
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-

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
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2095	2	25	9	Y	23	42	1	6	8	7
01	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1834	2	18	9	Y	16					23
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	1686	2	20	9	Y	18					41
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2436	2	23	9	Y	21	47	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1136	2	19	9	N	17	60	1	7	8	60
01	2046	N	1014	-0-	-1032	-0-	982	2	32	9	N	29	9	8			80
02	1512	N	1127	-0-	-385	-0-	1107	2	20	9	N	18	6	8			92
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1419	2	67	9	N	61	122	1	4	8	27
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

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					80
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					80
02	1092	N	943	-0-	-149	-0-	940	2	3	9	N	3	1	8			82
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					82
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

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
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2000	2	47	9	Y	43	55	1	2	8	15
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1784	2	25	9	Y	23					38
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	1810	2	24	9	Y	22					60
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2592	2	52	9	Y	47	55	1			52
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

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
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2556	2	10	9	Y	9	39	1			19
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2596	2	13	9	Y	12					31
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11					42
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2384	2	12	9	Y	11					53
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

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
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2986	-0-	-1106	-0-	2976	2	10	9	Y	9	13	1	1	8	12
01	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3353	2	11	9	Y	10	1	8			21
02	3332	X	2614	-0-	-718	-0-	2607	2	7	9	Y	6	15	1	1	8	11
03	3689	X	2845	-0-	-844	-0-	2835	2	10	9	Y	9	1	8			19
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	5751	2	18	9	Y	16	25	1	3	8	21
01	6076	X	5091	-0-	-985	-0-	5070	2	21	9	Y	19	4	8			36
02	5208	X	4229	-0-	-979	-0-	4216	2	13	9	Y	12	26	1	2	8	20
03	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	5179	2	21	9	Y	19	5	8			34
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2615	2	67	9	Y	61	67	1	6	8	40
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2868	2	97	9	Y	88					128
02	2800	N	3155	-0-	355	355	3071	2	84	9	Y	76	106	1			98
03	2878	N	2523	-0-	-355	-0-	2480	2	43	9	Y	39	113	1			24
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2574	2	48	9	Y	44	52	1	3	8	6
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2512	2	61	9	Y	55	38	1	6	8	17
02	2296	N	2075	-0-	-221	-0-	2021	2	54	9	Y	49	20	1	4	8	42
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2825	2	61	9	Y	55	64	1	8	8	25
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	758	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1260	N	364	-0-	-896	-0-	363	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 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
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	Y	24	32	1	10	8	6
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1699	2	12	9	Y	11					17
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	2	15	9	Y	14					31
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2262	2	17	9	Y	15	35	1			11
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

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
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4515	2	9	9	Y	8	3	8			59
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4466	2	10	9	Y	9	6	8			62
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3584	2	31	9	Y	28	6	8			84
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3725	2	25	9	Y	23	7	8			100
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3501	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	11
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	Y	10	2	8			19
02	3108	X	2875	-0-	-233	-0-	2868	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	10
03	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3118	2	12	9	Y	11	3	8			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
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

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
12	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	3423	2	46	9	Y	42	50	1	4	8	14
01	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	3342	2	23	9	Y	21					35
02	3332	X	3096	-0-	-236	-0-	3074	2	22	9	Y	20					55
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	3485	2	46	9	Y	42	50	1			47
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

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2132	2	22	9	Y	20	34	1	4	8	7
01	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1952	2	14	9	Y	13					20
02	1904	N	1725	-0-	-179	-0-	1707	2	18	9	Y	16					36
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1894	2	20	9	Y	18	41	1			13
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

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
12	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3214	2	8	9	Y	7	31	1	1	8	38
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3223	2	3	9	Y	3	2	8			39
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2843	2	8	9	Y	7	2	8			44
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3453	2	8	9	Y	7	3	8			48
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

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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			81
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	Y	10	3	8			88
02	1708	N	1461	-0-	-247	-0-	1441	2	20	9	Y	18	2	8			104
03	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1694	2	23	9	Y	21	70	1	3	8	52
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

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

12	4371	X	3074	-0-	-1297	-0-	3063	2	11	9	Y	10	45	1	1	8	56
01	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	3795	2	4	9	Y	4	1	8			59
02	3948	X	3345	-0-	-603	-0-	3336	2	9	9	Y	8	1	8			66
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	2	8			74
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

12	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3128	2	2	9	Y	2	69	1	2	8	30
01	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	3132	2			Y	-0-					30
02	3304	X	2364	-0-	-940	-0-	2356	2	8	9	Y	7					37
03	3379	X	1754	-0-	-1625	-0-	1728	2	26	9	Y	24					61
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

12	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2158	2	7	9	Y	6	31	1	1	8	9
01	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	2103	2	11	9	Y	10	2	8			17
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1962	2	9	9	Y	8	2	8			23
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	Y	8	3	8			28
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	2761	2	20	9	Y	18	89	1			40
01	3379	X	2902	-0-	-477	-0-	2874	2	28	9	Y	25					65
02	2716	X	2579	-0-	-137	-0-	2555	2	24	9	Y	22					87
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2989	2	23	9	Y	21					108
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

12	4061	X	2919	-0-	-1142	-0-	2885	2	34	9	Y	31	115	1			22
01	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3285	2	62	9	Y	56					78
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3458	2	48	9	Y	44	64	1			58
03	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	2652	2	25	9	Y	23	67	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2061	2	19	9	Y	17	13	1	2	8	19
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2052	2	21	9	Y	19	3	8			35
02	1960	N	1793	-0-	-167	-0-	1772	2	21	9	Y	19	25	1	4	8	25
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1782	2	20	9	Y	18	5	8			38
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

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
12	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4052	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
01	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4130	2	10	9	Y	9	3	8			16
02	3920	X	3825	-0-	-95	-0-	3818	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	9
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4377	2	11	9	Y	10	3	8			16
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

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
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1703	2	17	9	Y	15	30	1	3	8	5
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	2	13	9	Y	12					17
02	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1453	2	13	9	Y	12					29
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	Y	16	34	1			11
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

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
12	1798	N	1411	-0-	-387	-0-	1399	2	12	9	Y	11	19	1	1	8	13
01	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1582	2	11	9	Y	10					23
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	1319	2	8	9	Y	7	9	1			21
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			19
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

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
12	3565	X	2834	-0-	-731	-0-	2791	2	43	9	Y	39	45	1	4	8	5
01	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	2903	2	55	9	Y	50	33	1	7	8	15
02	3220	X	2547	-0-	-673	-0-	2500	2	47	9	Y	43	17	1	4	8	37
03	3503	X	2447	-0-	-1056	-0-	2395	2	52	9	Y	47	55	1	9	8	20
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

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1800	2	6	9	N	5	5	8			48
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1748	2	11	9	N	10	6	8			52
02	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1528	2	10	9	N	9	6	8			55
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1654	2	14	9	N	13	4	8			64
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

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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

12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7482	2	20	9	N	18				223
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7524	2	80	9	N	73				296
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6458	2	51	9	N	46	182	1		160
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7140	2	117	9	N	106				266
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

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

12	18600	X	18090	-0-	-510	-0-	18007	2	83	9	Y	75	83	1	28 8	59
01	18600	X	17737	-0-	-863	-0-	17687	2	50	9	Y	45				104
02	16800	X	16493	-0-	-307	-0-	16450	2	43	9	Y	39	42	1		101
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	18524	2	36	9	Y	33	45	1		89
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

12	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5847	2	31	9	N	28	118	1		112
01	6386	X	6060	-0-	-326	-0-	6034	2	26	9	N	24				136
02	5768	X	5661	-0-	-107	-0-	5644	2	17	9	N	15				151
03	6169	X	5801	-0-	-368	-0-	5790	2	11	9	N	10				161
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

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

12	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	26054	2	206	9	Y	187	253	1	46 8	177
01	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	26499	2	150	9	Y	136				313
02	23828	X	18982	-0-	-4846	-0-	18871	2	111	9	Y	101	127	1		287
03	26381	X	23954	-0-	-2427	-0-	23844	2	110	9	Y	100	128	1		259
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

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

12	33170	X	30759	-0-	-2411	-0-	30684	2	75	9	N	68	184	1	15 8	97
01	33170	X	31537	-0-	-1633	-0-	31481	2	56	9	N	51				148
02	29960	X	27820	-0-	-2140	-0-	27768	2	52	9	N	47				195
03	31682	X	30327	-0-	-1355	-0-	30266	2	61	9	N	55	183	1		67
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

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

12	18352	X	14723	-0-	-3629	-0-	14677	2	46	9	N	42	7	8		262
01	18352	X	15772	-0-	-2580	-0-	15720	2	52	9	N	47	14	8		295
02	16044	X	10029	-0-	-6015	-0-	10014	2	15	9	N	14	2	8		307
03	16678	X	14945	-0-	-1733	-0-	14898	2	47	9	N	43	21	8		329
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

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
12	79732	X	71636	-0-	-8096	-0-	3871	1	65974	2	N	1628	1674	1	67	8	167
							1791	9									
01	78151	X	69754	-0-	-8397	-0-	3833	1	64213	2	N	1553	1292	1	61	8	367
							1708	9									
02	67956	X	54061	-0-	-13895	-0-	2863	1	49860	2	N	1216	1278	1	53	8	252
							1338	9									
03	74400	X	66822	-0-	-7578	-0-	3874	1	61333	2	N	1468	1433	1	43	8	244
							1615	9									
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									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

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
12	134106	X	98330	-0-	-35776	-0-	2253	1	93562	2	Y	2286	2401	1	36	8	152
							2515	9									
01	119443	X	93069	-0-	-26374	-0-	2263	1	88475	2	Y	2119	2023	1	33	8	215
							2331	9									
02	91364	X	68526	-0-	-22838	-0-	1615	1	65257	2	Y	1504	1462	1	27	8	230
							1654	9									
03	101153	X	80698	-0-	-20455	-0-	2024	1	76684	2	Y	1809	1671	1	18	8	350
							1990	9									
04	97890	X	33053	-0-	-64837	-0-	1397	1	30933	2	Y	657	849	1	7	8	151
							723	9									
05	98332	X	44702	-0-	-53630	-0-	1747	1	41804	2	Y	1046	896	1	24	8	277
							1151	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

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
12	72075	X	62534	-0-	-9541	-0-	1432	1	59443	2	N	1508	1484	1	30	8	261
							1659	9									
01	68355	X	60015	-0-	-8340	-0-	1457	1	56946	2	N	1465	1505	1	26	8	195
							1612	9									
02	60256	X	44225	-0-	-16031	-0-	1040	1	41990	2	N	1086	941	1	24	8	316
							1195	9									
03	66712	X	52581	-0-	-14131	-0-	1311	1	49682	2	N	1444	1444	1	16	8	300
							1588	9									
04	64560	X	48921	-0-	-15639	-0-	2053	1	45461	2	N	1279	1268	1	20	8	291
							1407	9									
05	62527	X	52576	-0-	-9951	-0-	2064	1	49409	2	N	1003	1018	1	39	8	237
							1103	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

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
12	179831	X	140193	-0-	-39638	-0-	4475	1	131494	2	Y	3840	3750	1	52	8	399
							4224	9									
01	164920	X	132008	-0-	-32912	-0-	4380	1	123749	2	Y	3526	3578	1	42	8	305
							3879	9									
02	130396	X	102003	-0-	-28393	-0-	3450	1	95378	2	Y	2886	2850	1	27	8	314
							3175	9									
03	142879	X	119560	-0-	-23319	-0-	4435	1	111840	2	Y	2986	2951	1	28	8	321
							3285	9									
04	138270	X	111871	-0-	-26399	-0-	4205	1	104582	2	Y	2804	2848	1	25	8	252
							3084	9									
05	140182	X	111287	-0-	-28895	-0-	4465	1	103962	2	Y	2600	2601	1	27	8	224
							2860	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	60	1	923	3	N	-0-					80
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	3	N	-0-					80
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	112	1	948	3	N	-0-					80
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	3	N	-0-					80
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	556	-0-	-1460	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4531	-0-	1431	1431	4531	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

12	4340	X	4278	-0-	-62	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1849	-0-	-2071	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3		N	-0-			-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 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
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
01	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-

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
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	595	-0-	-441	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	397	-0-	-502	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	1782	-0-	-251	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

12	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3106	-0-	6	2091	3106	3			N	-0-					-0-
01	4883	X	2792	-0-	-2091	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
04	2111	N	2059	-0-	-52	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1295	3	21	9	N	19	14	1			25
01	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1358	3	10	9	N	9	12	1			22
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1154	3	30	9	N	27	22	1			27
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1303	3	22	9	N	20	21	1			26
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

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
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-

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
12	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	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
12	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	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
12	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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
12	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1133	-0-	-820	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	205	-0-	-2	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2672	-0-	2672	12914	2661	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	3000	N	2207	-0-	-793	12121	2181	3	26	9	Y	24	21	1			7
02	2800	N	1993	-0-	-807	11314	1983	3	10	9	Y	9	10	1			6
03	3100	N	2808	-0-	-292	11022	2783	3	25	9	Y	23	27	1			2
04	3000	N	2596	-0-	-404	10618	2575	3	21	9	Y	19	21	1			-0-
*05	3100	N	2586	-0-	-514	10104	2575	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		87	-0-	87	2421	87	3			Y	-0-					1
01	2468	N	47	-0-	-2421	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					3
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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

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
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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	364	N	92	-0-	-272	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 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
12	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1974	-0-	-1190	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2053	-0-	-1450	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3121	-0-	-269	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 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
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	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
12	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		2006	-0-	2006	10618	2006	3			Y	-0-					-0-
01	12585	X	1967	-0-	-10618	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1569	-0-	-195	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

12	3038	X	1714	-0-	-1324	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1825	-0-	-1213	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1508	-0-	-508	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	932	-0-	-658	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	686	-0-	-546	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

12	T. A.		131	-0-	131	852	130	3	1	9	Y	1					1
01	1025	X	173	-0-	-852	-0-	173	3			Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	1266	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
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	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
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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
12	2294	X	640	-0-	-1654	-0-	640	3			N	-0-					3
01	2294	X	526	-0-	-1768	-0-	526	3			N	-0-					3
02	2072	X	196	-0-	-1876	-0-	196	3			N	-0-					3
03	2294	X	758	-0-	-1536	-0-	758	3			N	-0-					3
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		105	-0-	105	4028	104	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	3000	N	-0-	-0-	-3000	1028					Y	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		1459	-0-	1459	7133	1447	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	3000	N	1273	-0-	-1727	5406	1258	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	2800	N	793	-0-	-2007	3399	784	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	3100	N	1706	-0-	-1394	2005	1689	3	17	9	Y	15	15	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 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
12	DLQ G-10		1264	-0-	1264	5789	1258	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	3000	N	1235	-0-	-1765	4024	1221	3	14	9	Y	13	11	1			4
02	2800	N	1011	-0-	-1789	2235	1007	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	3100	N	1091	-0-	-2009	226	1081	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	1250	N	1024	-0-	-226	-0-	1016	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1029	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

12	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	644	N	281	-0-	-363	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2854	-0-	-91	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2416	-0-	-272	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2759	-0-	-186	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

12	3100	N	14719	-0-	11619	12856	14719	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	10904	-0-	7804	20660	10904	3			N	-0-					-0-
02	29277	X	8617	-0-	-20660	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

12	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 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
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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

12	3100	N	3427	-0-	327	327	3427	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2893	-0-	-207	120	2893	3			N	-0-					-0-
02	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

12	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

12	1302	X	677	-0-	-625	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	687	-0-	-615	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	749	-0-	-427	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3261	X	2091	-0-	-1170	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1425	-0-	-955	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1562	-0-	-1073	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1441	-0-	-1109	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1492	-0-	-585	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 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
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 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
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 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
12	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

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
12	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
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-

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
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4136	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3476	-0-	476	1512	3476	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3257	-0-	157	1669	3257	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
12	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1692	-0-	-660	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1929	-0-	-255	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1557	-0-	-582	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1683	-0-	-529	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	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
12	1891	X	1850	-0-	-41	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1400	-0-	-308	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1586	-0-	-274	-0-	1586	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
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	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
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2018	-0-	-772	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2012	-0-	-508	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2201	N	1520	-0-	-681	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	778	-0-	-1361	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1253	-0-	-763	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	784	N	112	-0-	-672	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	837	N	119	-0-	-718	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	720	N	165	-0-	-555	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1478	-0-	-118	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	672	N	442	-0-	-230	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	806	N	117	-0-	-689	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	510	N	58	-0-	-452	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 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
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	754	-0-	-1094	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	175	-0-	-631	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

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
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 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
12	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	333	-0-	-1155	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3711	-0-	911	911	3711	3			N	-0-					-0-
03	2826	N	1915	-0-	-911	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	930	X	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

12	682	N	273	-0-	-409	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	700	N	172	-0-	-528	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	775	N	100	-0-	-675	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

12	868	N	570	-0-	-298	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	868	N	474	-0-	-394	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2880	-0-	-220	276	2880	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

12	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	473	-0-	-643	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	177	-0-	-903	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	607	-0-	-509	-0-	607	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

12	DLQ G-10		936	-0-	936	5298	933	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	3000	N	1267	-0-	-1733	3565	1252	3	15	9	Y	14	11	1			4
02	2800	N	1011	-0-	-1789	1776	1007	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	3100	N	1431	-0-	-1669	107	1418	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	996	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1357	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	837	N	45	-0-	-792	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	744	N	105	-0-	-639	-0-	105	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
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	568	-0-	-1447	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
*05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	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
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-

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
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	111	-0-	-571	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	465	X	115	-0-	-350	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 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
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 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
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 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
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-

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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	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
12	4774	X	586	-0-	-4188	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	386	-0-	-4388	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			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
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-

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
12	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1995	-0-	-49	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					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
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					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
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2425	-0-	-11	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		465	-0-	465	2875	463	3 2	9		Y	2	2	1			1
01	3000	N	445	-0-	-2555	320	441	3 4	9		Y	4	4	1			1
02	726	N	406	-0-	-320	-0-	404	3 2	9		Y	2	2	1			1
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	384	3 3	9		Y	3	4	1			-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	351	3 3	9		Y	3	3	1			-0-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	338	3 19	9		Y	17	17	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

12	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	522	-0-	-486	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

12	DLQ G-10		1608	-0-	1608	9500	1601	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	3000	N	2996	-0-	-4	9496	2961	3	35	9	Y	32	25	1			10
02	2800	N	2737	-0-	-63	9433	2725	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	3100	N	2893	-0-	-207	9226	2867	3	26	9	Y	24	30	1			2
04	3000	N	2313	-0-	-687	8539	2294	3	19	9	Y	17	19	1			-0-
*05	3100	N	2691	-0-	-409	8130	2667	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

12	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	703	-0-	-847	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	681	-0-	-383	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

12	DLQ G-10		914	-0-	914	3154	911	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3000	N	368	-0-	-2632	522	364	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1323	N	801	-0-	-522	-0-	798	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
05	868	N	678	-0-	-190	-0-	672	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

12	2480	N	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1791	-0-	-627	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1776	-0-	-492	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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 #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		286	-0-	286	3112	285	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	3000	N	4	-0-	-2996	116	4	3			Y	-0-					-0-
02	1738	N	1622	-0-	-116	-0-	1614	3	8	9	Y	7	2	1			5
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	3	12	9	Y	11	15	1			1
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	811	-0-	-673	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	693	-0-	-950	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	210	-0-	-1260	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	6061	-0-	3261	3261	6061	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4243	-0-	1143	4404	4243	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2964	-0-	-36	4368	2964	3			N	-0-					-0-
*05	7114	X	2746	-0-	-4368	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

12	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

12	6623	X	1035	-0-	-5588	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	859	-0-	-1063	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	925	-0-	-997	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	521	-0-	-1339	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	564	-0-	-1358	-0-	564	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	271	-0-	-845	-0-	271	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5440	-0-	2640	2640	5440	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6123	-0-	3023	5663	6123	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4117	-0-	1117	6780	4117	3			N	-0-					-0-
*05	14206	X	7426	-0-	-6780	-0-	7426	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 #: 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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	768	-0-	-282	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

12	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	450	N	78	-0-	-372	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	134	-0-	-1540	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

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

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

12	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1612	-0-	-152	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	682	-0-	-434	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	924	N	677	-0-	-247	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	15438	-0-	12638	12638	15438	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	184	-0-	-2916	9722	184	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	165	-0-	-2835	6887	165	3			N	-0-					-0-
*05	7085	X	198	-0-	-6887	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1905	-0-	-419	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1398	-0-	-1175	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
12	DLQ G-10		1770	-0-	1770	7902	1762	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	3000	N	1842	-0-	-1158	6744	1820	3	22	9	Y	20	17	1			6
02	2800	N	991	-0-	-1809	4935	984	3	7	9	Y	6	8	1			4
03	3100	N	1332	-0-	-1768	3167	1319	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	3000	N	602	-0-	-2398	769	598	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	1376	N	607	-0-	-769	-0-	600	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

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
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1295	-0-	-105	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	632	-0-	-1078	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	538	-0-	-888	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

12	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2126	-0-	-646	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1789	-0-	-1061	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	448	N	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

12	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	899	N	555	-0-	-344	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14					30
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					30
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					30
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					30
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					30
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

12	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	434	N	98	-0-	-336	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

12	DLQ G-10		1940	-0-	1940	11427	1932	3	8	9	Y	7	9	1			3
01	3000	N	1811	-0-	-1189	10238	1789	3	22	9	Y	20	17	1			6
02	2800	N	1656	-0-	-1144	9094	1648	3	8	9	Y	7	8	1			5
03	3100	N	1776	-0-	-1324	7770	1761	3	15	9	Y	14	18	1			1
04	3000	N	1672	-0-	-1328	6442	1658	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
*05	3100	N	1704	-0-	-1396	5046	1704	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
01	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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-

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
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1399	-0-	-647	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	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
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-

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
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-

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
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
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-

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
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	934	-0-	-523	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	973	-0-	-484	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 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
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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

12	T. A.		-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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

12	DLQ	G-10	114	-0-	114	7518	113	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
01	3000	N	1632	-0-	-1368	6150	1612	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	2800	N	1180	-0-	-1620	4530	1173	3	7	9	Y	6	7	1			4
03	3100	N	1410	-0-	-1690	2840	1397	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	3000	N	1536	-0-	-1464	1376	1523	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
*05	2699	N	1323	-0-	-1376	-0-	1317	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 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
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	750	-0-	-840	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	713	-0-	-899	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 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
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 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
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*05	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

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	988	-0-	-636	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

12	DLQ G-10		1798	-0-	1798	7896	1798	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3032	-0-	3032	10928	3032	3			Y	-0-					-0-
02	13626	X	2698	-0-	-10928	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

12	DLQ G-10		373	-0-	373	1947	371	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2313	N	366	-0-	-1947	-0-	363	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	324	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	358	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

12	DLQ G-10		294	-0-	294	831	294	3			Y	-0-					12
01	831	N	-0-	-0-	-831	-0-					Y	-0-					12
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					12
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 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
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

12	DLQ G-10		627	-0-	627	3317	621	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	3000	N	525	-0-	-2475	842	519	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1374	N	532	-0-	-842	-0-	525	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	464	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

12	DLQ G-10		620	-0-	620	1988	614	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	2480	N	492	-0-	-1988	-0-	488	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	401	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	417	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

12	744	X	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	713	X	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	644	X	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	682	X	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	660	X	230	-0-	-430	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1664	-0-	-240	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	988	-0-	-692	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
01	2517	N	2437	-0-	-80	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	868	X	426	-0-	-442	-0-	426	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
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	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
12	1271	N	585	-0-	-686	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		1923	-0-	1923	9251	1915	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	3000	N	1870	-0-	-1130	8121	1848	3	22	9	Y	20	17	1			6
02	2800	N	2098	-0-	-702	7419	2088	3	10	9	Y	9	9	1			6
03	3100	N	2149	-0-	-951	6468	2129	3	20	9	Y	18	23	1			1
04	3000	N	1857	-0-	-1143	5325	1842	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
*05	3100	N	2007	-0-	-1093	4232	1998	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 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
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	803	-0-	-995	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 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
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2123	-0-	-907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 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
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1551	-0-	-717	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 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
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 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
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-

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
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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 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
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

12	DLQ G-10		1383	-0-	1383	6977	1372	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	3000	N	1409	-0-	-1591	5386	1392	3	17	9	Y	15	15	1			4
02	2800	N	1290	-0-	-1510	3876	1254	3	36	9	Y	33	25	1			12
03	3100	N	1098	-0-	-2002	1874	1087	3	11	9	Y	10	20	1			2
04	1874	N	-0-	-0-	-1874	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	6	1	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

12	496	N	-0-	-0-	-496	-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.		381	-0-	381	381	377	3	4	9	Y	4	3	1			1
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

12	DLQ G-10		13831	-0-	13831	74435	13719	3	112	9	Y	102	102	1			36
01	87305	X	12870	-0-	-74435	-0-	12719	3	151	9	Y	137	137	1			36
02	13944	X	7030	-0-	-6914	-0-	6954	3	76	9	Y	69	80	1			25
03	15004	X	1821	-0-	-13183	-0-	1802	3	19	9	Y	17	38	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 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
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

12	DLQ G-10		686	-0-	686	3453	680	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	3000	N	690	-0-	-2310	1143	682	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	1739	N	596	-0-	-1143	-0-	589	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	3	7	9	Y	6	7	1			1
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

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

12	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	896	N	676	-0-	-220	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4587	-0-	1487	1487	4587	3			N	-0-					-0-
02	1976	N	489	-0-	-1487	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	962	-0-	-495	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	748	-0-	-992	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	398	-0-	-1400	-0-	398	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
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1125	-0-	-779	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1305	-0-	-803	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	Y	15	2	1			13

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
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-

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
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 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
12	DLQ G-10		935	-0-	935	5177	928	3	7	9	Y	6	13	1			3
01	3000	N	1198	-0-	-1802	3375	1198	3			Y	-0-					3
02	2800	N	747	-0-	-2053	1322	735	3	12	9	Y	11					14
03	2629	N	1307	-0-	-1322	-0-	1305	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	4
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

12	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1030	-0-	-566	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

12	1581	X	38	-0-	-1543	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	124	-0-	-1304	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	250	-0-	-1331	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	262	-0-	-1268	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	868	N	191	-0-	-677	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	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
12	651	N	163	-0-	-488	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	588	N	183	-0-	-405	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	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
12	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	366	-0-	-2703	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	729	-0-	-1689	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			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
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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
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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	603	-0-	-1195	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	433	-0-	-2003	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2409	-0-	-475	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1967	-0-	-329	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1109	-0-	-1111	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 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
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

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
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3078	-0-	-22	88	3078	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3462	-0-	362	450	3462	3			N	-0-					-0-
02	3463	X	3013	-0-	-450	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1966	-0-	-194	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

12	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1392	-0-	-316	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

12	558	N	413	-0-	-145	-0-	402	3	11	9	Y	10					100
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	482	3	11	9	Y	10					110
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	294	3	22	9	Y	20	106	1			24
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			Y	-0-					24
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

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

12	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1029	-0-	-1603	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	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
12	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1534	-0-	-2155	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2087	-0-	-965	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	797	-0-	-443	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	874	-0-	-366	-0-	874	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
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-

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
12	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			N	-0-					-0-
01	2797	N	2451	-0-	-346	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	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
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2338	-0-	-238	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1729	-0-	-1123	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1469	-0-	-1291	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	439	-0-	-653	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
12	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2106	-0-	-190	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	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
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1228	-0-	-512	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	17	7	3			Y	-0-					-0-
04	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 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
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1055	-0-	-355	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	952	N	95	-0-	-857	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1515	-0-	-81	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

12	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1571	-0-	-630	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

12	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	840	N	508	-0-	-332	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	283	-0-	-865	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

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
12	2201	X	1736	-0-	-465	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	716	-0-	-1485	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	542	-0-	-1256	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	17	-0-	-1663	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	57	-0-	-1896	-0-	57	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
12	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1511	-0-	-1248	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1387	-0-	-937	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1555	-0-	-646	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1511	-0-	-1930	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1187	-0-	-1921	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1296	-0-	-2145	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1201	-0-	-1619	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1194	-0-	-1720	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

12	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3171	-0-	-329	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	328	-0-	-1036	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

12	2666	X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2140	-0-	-324	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

12	5115	X	4123	-0-	-992	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3920	-0-	-1195	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3044	-0-	-1128	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
12	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	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
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

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
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	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
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	3162	X	1147	-0-	-2015	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1362	-0-	-1800	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	647	-0-	-2209	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	310	-0-	-1519	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	278	-0-	-1042	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	165	-0-	-1199	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

12	2635	X	1993	-0-	-642	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1951	-0-	-219	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1803	-0-	-45	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	2	8			-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

12	3100	N	3415	-0-	315	1169	3415	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2897	-0-	-203	966	2897	3			N	-0-					-0-
02	2653	X	1687	-0-	-966	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1626	-0-	-204	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

12	1984	X	1473	-0-	-511	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1063	-0-	-921	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1681	-0-	-111	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3661	-0-	-7	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

12	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2247	-0-	-665	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

12	3193	X	459	-0-	-2734	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2205	-0-	-679	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

12	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3779	-0-	-421	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3622	-0-	-818	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

12	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	132	-0-	-3732	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3054	-0-	-1100	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	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 #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 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
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3001	-0-	-555	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 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
12	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2527	-0-	-441	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1575	-0-	-385	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

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
12	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	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
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
*05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	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
12	1674	N	596	-0-	-1078	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
12	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1043	-0-	-385	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1289	-0-	-974	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	986	-0-	-1204	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	863	-0-	-1400	-0-	863	3			N	-0-					-0-

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
12	1736	N	498	-0-	-1238	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	580	-0-	-1218	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	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
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2719	-0-	-1404	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2619	-0-	-1491	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2600	-0-	-1771	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

12	DLQ G-10		1757	-0-	1757	10216	1747	3	10	9	Y	9					14
01	3000	N	1948	-0-	-1052	9164	1918	3	30	9	Y	27	25	1			16
02	2800	N	1195	-0-	-1605	7559	1185	3	10	9	Y	9	22	1			3
03	3100	N	1154	-0-	-1946	5613	1141	3	13	9	Y	12					15
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

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

12	DLQ G-10		4573	-0-	4573	24715	4548	3	25	9	Y	23					34
01	29804	X	5089	-0-	-24715	-0-	5010	3	79	9	Y	72	63	1			43
02	4788	X	3846	-0-	-942	-0-	3815	3	31	9	Y	28	61	1			10
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5270	3	63	9	Y	57					67
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	15197	-0-	12097	12097	15197	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	11684	-0-	8584	20681	11684	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	7901	-0-	5101	25782	7901	3			N	-0-					-0-
03	28705	X	2923	-0-	-25782	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	823	-0-	-1007	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

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
12	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2282	-0-	-630	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	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
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3153	-0-	-687	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

12	899	N	611	-0-	-288	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

12	DLQ G-10		4	-0-	4	7593	4	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	3000	N	2032	-0-	-968	6625	2010	3	22	9	Y	20	14	1			6
02	2800	N	1299	-0-	-1501	5124	1292	3	7	9	Y	6	8	1			4
03	3100	N	1291	-0-	-1809	3315	1279	3	12	9	Y	11	14	1			1
04	3000	N	992	-0-	-2008	1307	984	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
*05	2455	N	1148	-0-	-1307	-0-	1134	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

12	4247	X	2676	-0-	-1571	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

12	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2462	-0-	-86	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	595	-0-	-2164	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

12	3906	X	1510	-0-	-2396	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1491	-0-	-2415	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	1188	-0-	-2340	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1317	-0-	-2589	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

12	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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 #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3567	-0-	-17	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

12	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1665	-0-	-491	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	1144	-0-	-1166	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

12	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	769	-0-	-750	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2647	-0-	-377	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3844	-0-	-326	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2602	-0-	-1707	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

12	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1812	-0-	-1044	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

12	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3022	-0-	-86	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2637	-0-	-633	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	Y	2					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	1	1	5	8	1
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

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1582	-0-	-1053	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

12	5394	X	349	-0-	-5045	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	255	-0-	-5139	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	651	-0-	-4221	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

12	DLQ G-10		3804	-0-	3804	13445	3783	3	21	9	Y	19					19
01	17149	X	3704	-0-	-13445	-0-	3647	3	57	9	Y	52	41	1			30
02	4704	X	3278	-0-	-1426	-0-	3252	3	26	9	Y	24	47	1			7
*03	5208	X	3218	-0-	-1990	-0-	3179	3	39	9	Y	35					42
*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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1109	-0-	-767	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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
12	DLQ G-10		1579	-0-	1579	9179	1570	3	9	9	Y	8					13
01	10697	X	1518	-0-	-9179	-0-	1494	3	24	9	Y	22	22	1			13
02	1988	X	1696	-0-	-292	-0-	1683	3	13	9	Y	12	21	1			4
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2647	3	32	9	Y	29					33
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

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
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	2893	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
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-

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
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	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
12	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1999	-0-	-129	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	1643	N	121	-0-	-1522	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	4	-0-	-1340	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
*05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	6014	X	3838	-0-	-2176	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2774	-0-	-1818	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
*05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

12	DLQ G-10		813	-0-	813	3497	809	3	4	9	Y	4					5
01	3000	N	1066	-0-	-1934	1563	1049	3	17	9	Y	15	11	1			9
02	2266	N	703	-0-	-1563	-0-	697	3	6	9	Y	5	12	1			2
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	686	3	9	9	Y	8					10
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	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 #: 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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

12	DLQ G-10		3850	-0-	3850	16594	3815	3	35	9	Y	32	34	1			11
01	18745	X	2151	-0-	-16594	-0-	2127	3	24	9	Y	22	27	1			6
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	4890	X	20	-0-	-4870	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	32	5	1			27

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

12	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2692	-0-	-1338	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2192	-0-	-1448	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2432	-0-	-1598	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2147	-0-	-1543	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1880	-0-	-1933	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

12	3193	X	550	-0-	-2643	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	191	-0-	-2165	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	32	-0-	-1872	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1113	-0-	-840	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	848	-0-	-1012	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

12	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 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
12	5456	X	3011	-0-	-2445	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	2819	-0-	-2637	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2590	-0-	-1918	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
*05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

12 DLQ	G-10		2651	-0-	2651	13003	2651	3			Y	-0-					-0-
01	3000	N	2659	-0-	-341	12662	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2464	-0-	-336	12326	2464	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1810	-0-	-1290	11036	1810	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1678	-0-	-1322	9714	1678	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1929	-0-	-1171	8543	1929	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	476	-0-	-1477	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	787	-0-	-1011	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

12	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	812	N	248	-0-	-564	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

12	2077	X	537	-0-	-1540	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5411	-0-	2311	2311	5411	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

12 DLQ	G-10		37	-0-	37	393	37	3			Y	-0-					-0-
01	517	N	124	-0-	-393	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 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
12	2015	X	152	-0-	-1863	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	31	-0-	-1860	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	735	-0-	-939	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	930	X	403	-0-	-527	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	328	-0-	-1656	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

12	2914	X	1014	-0-	-1900	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1929	-0-	-703	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1937	-0-	-977	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1794	-0-	-996	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

12	3286	X	1676	-0-	-1610	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	319	-0-	-1386	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1746	-0-	-1509	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

12	1116	X	333	-0-	-783	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	616	-0-	-674	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	574	-0-	-759	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2718	-0-	-446	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2988	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 #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

12	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4377	-0-	-551	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5209	-0-	-216	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4856	-0-	-436	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4203	-0-	-1656	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3709	-0-	-1961	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
*05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

12	5890	X	5356	-0-	-534	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
01	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5214	-0-	-666	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

12	DLQ G-10		1911	-0-	1911	13784	1889	3	22	9	Y	20					104
01	15482	X	1698	-0-	-13784	-0-	1698	3			Y	-0-					104
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					104
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	8			104
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	1	8			104
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					104

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

12	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1990	-0-	-1202	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1971	-0-	-1563	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2028	-0-	-1362	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	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
12	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	654	-0-	-354	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
12	5828	X	4730	-0-	-1098	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	2074	-0-	-3190	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	2896	-0-	-2653	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
*05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	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
12	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3293	-0-	-123	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	523	-0-	-149	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

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
12	4309	X	2581	-0-	-1728	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3461	-0-	-431	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3383	-0-	-787	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	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
12	6882	X	4	-0-	-6878	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	13	-0-	-6869	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	59	-0-	-3691	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1550	N	795	-0-	-755	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
CGU 26					WELL #: 20	RRCID -> 239104						COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8720 - 9768
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 239112						COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 9623		PERF. 8548 - 9406
12	2418	X	409	-0-	-2009	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	384	-0-	-887	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	504	X	443	-0-	-61	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
CGU 8					WELL #: 19H	RRCID -> 239173						COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 9078		PERF. 8546 - 11100
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	12555	X	2058	-0-	-10497	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	1958	-0-	-10192	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	1742	-0-	-10813	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
NEAL, JOHN S. UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 239175						COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8674 - 11775
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 18					WELL #: 17	RRCID -> 239420						COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8537 - 9622
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	710	-0-	-437	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	731	-0-	-379	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	435	-0-	-712	-0-	435	3			N	-0-					-0-
CGU 18					WELL #: 16	RRCID -> 239464						COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8538 - 9597
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2551	-0-	-59	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

12	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	672	N	443	-0-	-229	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

12	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	896	N	238	-0-	-658	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

12	3286	X	1235	-0-	-2051	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	751	-0-	-2535	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	325	-0-	-2643	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	352	-0-	-2934	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

12	2666	X	808	-0-	-1858	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	653	-0-	-1734	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	132	-0-	-2024	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

12	3100	N	3462	-0-	362	701	3462	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3645	-0-	545	1246	3645	3			N	-0-					-0-
02	4219	X	2973	-0-	-1246	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

12	DLQ G-10		306	-0-	306	3992	306	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	4236	X	244	-0-	-3992	-0-	241	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	364	X	133	-0-	-231	-0-	130	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	341	X	316	-0-	-25	-0-	313	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	415	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

12	3844	X	3139	-0-	-705	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 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
12	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

12	3596	X	1949	-0-	-1647	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					62
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					62
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	60	1			2
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10		1095	-0-	1095	7252	1095	3			Y	-0-					58
01	3000	N	1517	-0-	-1483	5769	1517	3			Y	-0-					58
02	2800	N	1101	-0-	-1699	4070	1043	3	58	9	Y	53					111
03	3100	N	1287	-0-	-1813	2257	1279	3	8	9	Y	7					118
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

12	3100	N	1610	-0-	-1490	826	1610	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	2180	-0-	-826	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	544	-0-	-956	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	234	-0-	-1316	-0-	234	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

12	6696	X	4304	-0-	-2392	-0-	4238	3	66	9	N	60	62	1			88
01	6696	X	6389	-0-	-307	-0-	6332	3	57	9	N	52	42	1			98
02	6048	X	5938	-0-	-110	-0-	5787	3	151	9	N	137	101	1			134
03	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	3			N	-0-	105	1			29
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

12	DLQ G-10		1658	-0-	1658	12071	1649	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	12388	X	317	-0-	-12071	-0-	313	3	4	9	Y	4	6	1			1
02	2604	X	780	-0-	-1824	-0-	772	3	8	9	Y	7	3	1			5
03	2883	X	2178	-0-	-705	-0-	2159	3	19	9	Y	17	21	1			1
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2711	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2721	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

12	DLQ G-10		3027	-0-	3027	15613	3015	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	18452	X	2839	-0-	-15613	-0-	2806	3	33	9	Y	30	26	1			9
02	2912	X	2147	-0-	-765	-0-	2136	3	11	9	Y	10	12	1			7
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	30	1			2
04	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2878	3	24	9	Y	22	24	1			-0-
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2937	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1350	-0-	-274	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

12	DLQ G-10		102	-0-	102	6662	102	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	8921	X	2259	-0-	-6662	-0-	2233	3	26	9	Y	24	17	1			7
02	1540	N	638	-0-	-902	-0-	635	3	3	9	Y	3	8	1			2
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	3090	3	28	9	Y	25	24	1			1
*05	2194	N	2076	-0-	-118	-0-	2059	3	17	9	Y	15	16	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		2693	-0-	2693	14414	2682	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	17053	X	2639	-0-	-14414	-0-	2607	3	32	9	Y	29	24	1			9
02	2744	X	1811	-0-	-933	-0-	1803	3	8	9	Y	7	11	1			5
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3127	3	29	9	Y	26	29	1			2
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2934	3	24	9	Y	22	24	1			-0-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2972	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

12	5487	X	5381	-0-	-106	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4943	-0-	-13	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

12	DLQ G-10		2336	-0-	2336	11984	2326	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	3000	N	2325	-0-	-675	11309	2299	3	26	9	Y	24	21	1			7
02	2800	N	2043	-0-	-757	10552	2040	3	3	9	Y	3	8	1			2
03	3100	N	2460	-0-	-640	9912	2438	3	22	9	Y	20	21	1			1
04	3000	N	2182	-0-	-818	9094	2163	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
*05	3100	N	1889	-0-	-1211	7883	1868	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

12	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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
12	DLQ G-10		148	-0-	148	2299	147	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	3000	N	1334	-0-	-1666	633	1317	3	17	9	Y	15	11	1			4
02	2767	N	2134	-0-	-633	-0-	2111	3	23	9	Y	21	17	1			8
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2326	3	23	9	Y	21	24	1			5
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

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
12	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3989	-0-	-568	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3581	-0-	-535	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3860	-0-	-573	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	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
12	3100	N	4421	-0-	1321	7718	4409	3	12	9	Y	11	20	1			6
01	12257	X	4539	-0-	-7718	-0-	4539	3			Y	-0-					6
02	6804	X	5046	-0-	-1758	-0-	5031	3	15	9	Y	14					20
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-	15	1			5
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

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
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-

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3034	-0-	-934	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	1619	-0-	-2566	-0-	1594	3	25	9	N	23	24	1			33
01	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2524	3	19	9	N	17	16	1			34
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2745	3	72	9	N	65	35	1			64
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3084	3	52	9	N	47	50	1			61
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

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
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2682	-0-	-34	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2175	-0-	-2010	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 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
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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1726	-0-	-318	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	870	-0-	-432	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1316	-0-	-730	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	721	-0-	-488	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	673	-0-	-587	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

12	6169	X	4461	-0-	-1708	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5344	-0-	-228	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5948	-0-	-22	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

12	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2028	-0-	-688	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

12	DLQ G-10		5907	-0-	5907	29038	5860	3	47	9	Y	43	43	1			15
01	34964	X	5926	-0-	-29038	-0-	5856	3	70	9	Y	64	62	1			17
02	5096	X	4877	-0-	-219	-0-	4825	3	52	9	Y	47	47	1			17
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5655	3	58	9	Y	53	58	1			12
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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	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
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5248	3	83	9	N	75					75
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4730	3	34	9	N	31	36	1			70
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2918	3	77	9	N	70	72	1			68
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3878	3	64	9	N	58	53	1			73
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

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
12	DLQ G-10		401	-0-	401	6310	399	3	2	9	Y	2	4	1			1
01	6576	X	266	-0-	-6310	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1624	X	152	-0-	-1472	-0-	152	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	672	-0-	-1064	-0-	665	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1884	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1225	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

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
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-

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
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

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
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 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
12	DLQ G-10		2701	-0-	2701	13460	2690	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	3000	N	982	-0-	-2018	11442	970	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	2800	N	1736	-0-	-1064	10378	1728	3	8	9	Y	7	5	1			5
03	3100	N	2052	-0-	-1048	9330	2033	3	19	9	Y	17	21	1			1
04	3000	N	2042	-0-	-958	8372	2024	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
*05	3100	N	2360	-0-	-740	7632	2318	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 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
12	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2675	-0-	-433	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

12	DLQ G-10		1677	-0-	1677	9052	1668	3	9	9	Y	8					12
01	3000	N	1751	-0-	-1249	7803	1725	3	26	9	Y	24	22	1			14
02	2800	N	1168	-0-	-1632	6171	1159	3	9	9	Y	8	19	1			3
03	3100	N	1363	-0-	-1737	4434	1346	3	17	9	Y	15					18
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

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

12	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2616	-0-	-436	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2585	-0-	-732	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

12	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2964	-0-	-256	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

12	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	61	-0-	-3628	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1486	-0-	-1846	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

12	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3906	-0-	-2077	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5073	-0-	-331	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4531	-0-	-1142	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4064	-0-	-1426	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4018	-0-	-1593	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	5270	X	4991	-0-	-279	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3616	-0-	-1144	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2499	-0-	-2554	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3467	-0-	-1423	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

12	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2212	-0-	-1477	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2354	-0-	-978	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2335	-0-	-1354	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

12	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2967	-0-	-477	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

12	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3678	-0-	-354	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4047	-0-	-200	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

12	9145	X	8992	-0-	-153	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	9152	-0-	-55	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7602	-0-	-770	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8784	-0-	-485	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8366	-0-	-604	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8616	-0-	-529	-0-	8616	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	DLQ G-10		10060	-0-	10060	51032	9979	3	81	9	Y	74	73	1			26
01	61082	X	10050	-0-	-51032	-0-	9932	3	118	9	Y	107	105	1			28
02	9212	X	7841	-0-	-1371	-0-	7753	3	88	9	Y	80	79	1			29
03	10199	X	9548	-0-	-651	-0-	9452	3	96	9	Y	87	96	1			20
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

12	3348	X	2335	-0-	-1013	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2141	-0-	-1207	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1492	-0-	-1504	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1822	-0-	-813	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1661	-0-	-889	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

12	DLQ G-10		6467	-0-	6467	33425	6414	3	53	9	Y	48	49	1			17
01	38971	X	5546	-0-	-33425	-0-	5480	3	66	9	Y	60	61	1			16
02	12572	X	4112	-0-	-8460	-0-	4065	3	47	9	Y	43	43	1			16
03	13919	X	5280	-0-	-8639	-0-	5227	3	53	9	Y	48	53	1			11
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

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

12	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1664	-0-	-324	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 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
12	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3788	-0-	-384	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 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
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	952	N	462	-0-	-490	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	343	-0-	-1052	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 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
12	DLQ G-10		1662	-0-	1662	6935	1654	3	8	9	Y	7	6	1			3
01	3000	N	1031	-0-	-1969	4966	1020	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	2800	N	1395	-0-	-1405	3561	1388	3	7	9	Y	6	5	1			4
03	3100	N	1790	-0-	-1310	2251	1773	3	17	9	Y	15	18	1			1
04	3000	N	1143	-0-	-1857	394	1133	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
*05	2053	N	1659	-0-	-394	-0-	1640	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 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
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

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
12	3100	X	1327	-0-	-1773	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1516	-0-	-1584	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1636	-0-	-1164	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

12	DLQ G-10		3372	-0-	3372	20052	3343	3	29	9	Y	26	26	1			9
01	24334	X	4282	-0-	-20052	-0-	4232	3	50	9	Y	45	42	1			12
02	4144	X	3373	-0-	-771	-0-	3337	3	36	9	Y	33	33	1			12
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5283	3	54	9	Y	49	50	1			11
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

12	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

12	5487	X	4096	-0-	-1391	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4068	-0-	-458	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3762	-0-	-326	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

12	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4514	-0-	-632	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3676	-0-	-972	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
*05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4360	-0-	-1464	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					-0-
04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
*05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4834	-0-	-26	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
*05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	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
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1546	-0-	-934	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1291	-0-	-949	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	859	-0-	-1541	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	2107	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
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	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
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

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
12	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	2875	-0-	-2643	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4407	-0-	-577	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	705	-0-	-783	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

12	DLQ G-10		4768	-0-	4768	22890	4747	3	21	9	Y	19	22	1			8
01	26916	X	4026	-0-	-22890	-0-	3979	3	47	9	Y	43	38	1			13
02	4816	X	4138	-0-	-678	-0-	4119	3	19	9	Y	17	18	1			12
03	5332	X	4260	-0-	-1072	-0-	4223	3	37	9	Y	34	44	1			2
04	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4222	3	36	9	Y	33	34	1			1
05	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	3555	3	41	9	Y	37	38	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	3813	X	2940	-0-	-873	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2477	-0-	-239	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	4158	-0-	-2259	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	2669	-0-	-3127	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	1930	-0-	-4394	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	1256	-0-	-4834	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	779	-0-	-5514	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3329	-0-	-331	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

12	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3950	-0-	-446	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

12	DLQ G-10		4314	-0-	4314	21626	4279	3	35	9	Y	32	32	1			11
01	25984	X	4358	-0-	-21626	-0-	4307	3	51	9	Y	46	45	1			12
02	4032	X	3439	-0-	-593	-0-	3402	3	37	9	Y	34	34	1			12
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	20	3	1			17

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

12	11160	X	10147	-0-	-1013	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8500	-0-	-768	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	9694	-0-	-567	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9531	-0-	-399	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9750	-0-	-387	-0-	9750	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 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
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

12	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	2804	-0-	-1368	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1185	-0-	-271	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

12	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2489	-0-	-1293	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

12	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

12	DLQ G-10		4865	-0-	4865	31724	4825	3	40	9	Y	36	32	1			13
01	39238	X	7514	-0-	-31724	-0-	7426	3	88	9	Y	80	72	1			21
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	5931	3	65	9	Y	59	59	1			21
03	8649	X	6541	-0-	-2108	-0-	6473	3	68	9	Y	62	69	1			14
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

12	9238	X	8229	-0-	-1009	-0-	8101	3	128	9	N	116	81	1			151
01	8990	X	8104	-0-	-886	-0-	8046	3	58	9	N	53	73	1			131
02	7700	X	7302	-0-	-398	-0-	7117	3	185	9	N	168	135	1			164
03	8401	X	8101	-0-	-300	-0-	7967	3	134	9	N	122	129	1			157
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3938	3	32	9	N	29	29	1			10
01	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3830	3	46	9	N	42	41	1			11
02	3752	X	2832	-0-	-920	-0-	2799	3	33	9	N	30	30	1			11
03	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	2711	3	29	9	N	26	31	1			6
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	6	1			-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1					1

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
12	DLQ G-10		4799	-0-	4799	21520	4759	3	40	9	Y	36	34	1			13
01	26030	X	4510	-0-	-21520	-0-	4459	3	51	9	Y	46	47	1			12
02	3668	X	3471	-0-	-197	-0-	3432	3	39	9	Y	35	34	1			13
03	4061	X	2976	-0-	-1085	-0-	2976	3			Y	-0-	13	1			-0-
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

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
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-

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
12	DLQ G-10		9140	-0-	9140	25965	9078	3	62	9	Y	56	56	1			30
01	30693	X	4728	-0-	-25965	-0-	4726	3	2	9	Y	2					32
02	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12941	3	48	9	Y	44					76
03	9145	X	1344	-0-	-7801	-0-	1344	3			Y	-0-	58	1			18
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

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
12	DLQ G-10		7852	-0-	7852	39803	7800	3	52	9	Y	47	85	1			25
01	47150	X	7347	-0-	-39803	-0-	7344	3	3	9	Y	3					28
02	7448	X	4561	-0-	-2887	-0-	4492	3	69	9	Y	63					91
03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			Y	-0-	69	1			22
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

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
12	44113	X	37171	-0-	-6942	-0-	37171	3			N	-0-					-0-
01	43183	X	35393	-0-	-7790	-0-	35393	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	29363	-0-	-7625	-0-	29363	3			N	-0-					-0-
03	39618	X	34018	-0-	-5600	-0-	34018	3			N	-0-					-0-
04	36810	X	31732	-0-	-5078	-0-	31732	3			N	-0-					-0-
05	37169	X	31680	-0-	-5489	-0-	31680	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	39	94	1			35
							43	9									
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	50	1	442	3	N	-0-					35
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	N	7					42
							8	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	49	1	445	3	N	13					55
							14	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	441	1	1647	3	N	7	94	1			23
							8	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	479	1	1961	3	N	4					27
							4	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	502	1	1618	3	N	6					33
							7	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	508	1	1859	3	N	-0-					33
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									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	36	1	372	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	85 28	1 9	1004	3	N	25	25	1			-0-
01	1147	N	919	-0-	-228	-0-	78 24	1 9	817	3	N	22	22	1			-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	104 24	1 9	900	3	N	22	22	1			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	99 22	1 9	1294	3	N	20	20	1			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	15 4	1 9	176	3	N	4	4	1			-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	8 2	1 9	84	3	N	2	2	1			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	153	3	N	4	4	1			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	460	3	N	7	7	1			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	94	1	1113	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	166	1	1438	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	141	1	1653	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	149	1	1558	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	183	1	1589	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1968	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
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									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	444	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	30	1	309	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	56	1	661	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	63	1	660	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	683	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	147	1	1272	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	154	1	2001	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
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									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	498	1	1863	3	N	10					67
							11	9									
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	511	1	2084	3	N	17					84
							19	9									
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	552	1	1780	3	N	11					95
							12	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	552	1	2022	3	N	12					107
							13	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					121
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					121
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					121
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					121
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					121
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					65
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					65
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	95	-0-		-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-		-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-		-13	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-		-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9					23
01	744	N	576	-0-		-168	-0-	569	2	7	9	Y	6					29
02	784	N	710	-0-		-74	-0-	698	2	12	9	Y	11	2	8			38
03	496	N	496	-0-		-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	36	1	1	8	8
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

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1548	-0-		-126	-0-	1522	2	26	9	Y	24	26	1			29
01	1674	N	1325	-0-		-349	-0-	1301	2	24	9	Y	22	25	1			26
02	1652	N	939	-0-		-713	-0-	910	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	23
03	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	21	1	7	8	29
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1005	-0-		-235	-0-	34	1	967	2	Y	4					16
								4	9									
01	1116	N	924	-0-		-192	-0-	30	1	892	2	Y	2					18
								2	9									
02	905	N	905	-0-		-0-	-0-	16	1	887	2	Y	2					20
								2	9									
03	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	37	1	968	2	Y	3					23
								3	9									
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									

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
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	2	Y	10					43
							11	9									
01	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	53	1	1613	2	Y	4					47
							4	9									
02	2212	N	1439	-0-	-773	-0-	26	1	1410	2	Y	3					50
							3	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1326	2	Y	4					54
							4	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	20	1	562	2	Y	2					9
							2	9									
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	18	1	547	2	Y	1					10
							1	9									
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	9	1	521	2	Y	1					11
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	Y	2					13
							2	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	251	2	Y	1					4
							1	9									
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	8	1	232	2	Y	1					5
							1	9									
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					5
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	1					6
							1	9									
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									

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2113	2	36	9	Y	33	26	1			38
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1705	2	32	9	Y	29	34	1			33
02	1708	X	1390	-0-	-318	-0-	1351	2	39	9	Y	35	33	1			35
03	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	1394	2	28	9	Y	25	31	1			29
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

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
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1618	2	29	9	Y	26	31	1			31
01	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1309	2	24	9	Y	22	27	1			26
02	2016	N	907	-0-	-1109	-0-	882	2	25	9	Y	23	26	1			23
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2049	2	42	9	Y	38	21	1			40
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

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
12	3124	X	2806	-0-	-318	-0-	2775	2	31	9	Y	28					84
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2305	2	29	9	Y	26					110
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2260	2	31	9	Y	28					138
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2612	2	35	9	Y	32	132	1			38
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

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
12	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2002	2	35	9	Y	32	30	1			37
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1699	2	32	9	Y	29	32	1			34
02	1988	N	1528	-0-	-460	-0-	1486	2	42	9	Y	38	34	1			38
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1804	2	36	9	Y	33	32	1			39
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

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	2	25	9	Y	23	23	1			27
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1461	2	28	9	Y	25	24	1			28
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	2	36	9	Y	33	28	1	3	8	30
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1421	2	29	9	Y	26	27	1			29
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

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
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	2	36	9	Y	33	30	1			38
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1988	2	36	9	Y	33	33	1			38
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1488	2	42	9	Y	38	38	1			38
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1986	2	40	9	Y	36	34	1			40
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

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
12	T. A.		-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	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	25	1	1074	2	Y	25	35	1			4
							28	9									
01	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	28	1	1172	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	19	1	1131	2	Y	24	19	1			15
							26	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	2	Y	26	36	1			5
							29	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

12	T. A.		108	-0-	108	237	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		140	-0-	140	377	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	347	-0-	-377	-0-	6	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	2	Y	54	70	1			8
							59	9									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	2	Y	53	39	1			22
							58	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	33	1	1985	2	Y	50	42	1			30
							55	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	2	Y	61	80	1			11
							67	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

12	T. A.		1243	-0-	1243	9580	28	1	1198	2	Y	15	40	1			2
							17	9									
01	T. A.		1214	-0-	1214	10794	28	1	1172	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	11563	X	769	-0-	-10794	-0-	12	1	747	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	2511	X	1784	-0-	-727	-0-	40	1	1720	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
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									

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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
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									

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
12	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	34	1	1423	2	Y	28	39	1			4
							31	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	2	Y	34	24	1			14
							37	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	24	1	1471	2	Y	27	25	1			16
							30	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	42	1	1787	2	Y	36	45	1			7
							40	9									
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									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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-

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
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	47	1	1961	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
01	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	37	1	1574	2	Y	41	32	1			17
							45	9									
02	1596	X	1114	-0-	-482	-0-	18	1	1064	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
03	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	28	1	1205	2	Y	36	47	1			7
							40	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	3069	X	1411	-0-	-1658	-0-	32	1	1343	2	Y	33	47	1			5
							36	9									
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	47	1	1990	2	Y	43	30	1			18
							47	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2000	2	Y	45	36	1			27
							50	9									
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	2	Y	64	80	1			11
							70	9									
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									

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
12	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	67	1	2826	2	Y	55	79	1			8
							61	9									
01	3906	X	2801	-0-	-1105	-0-	63	1	2686	2	Y	47	35	1			20
							52	9									
02	3360	X	2877	-0-	-483	-0-	46	1	2776	2	Y	50	40	1			30
							55	9									
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	71	1	3013	2	Y	60	79	1			11
							66	9									
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									

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
12	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	45	1	1912	2	Y	97	131	1			15
							107	9									
01	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	38	1	1630	2	Y	74	58	1			31
							81	9									
02	1988	X	1429	-0-	-559	-0-	22	1	1338	2	Y	63	56	1			38
							69	9									
03	2201	X	1257	-0-	-944	-0-	27	1	1164	2	Y	60	87	1			11
							66	9									
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									

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
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	45	1	1904	2	Y	24	32	1			4
							26	9									
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	40	1	1718	2	Y	19	15	1			8
							21	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	25	1	1533	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
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									

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. 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
12	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	44	1	1850	2	Y	66	93	1			10
								73	9									
01	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	58	1	2456	2	Y	78	55	1			33
								86	9									
02	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	29	1	1727	2	Y	57	55	1			35
								63	9									
03	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	58	1	2444	2	Y	88	107	1			16
								97	9									
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									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	149	1	6268	2	Y	113	133	1			19
								124	9									
01	4898	X	2058	-0-		-2840	-0-	47	1	1976	2	Y	32	38	1			13
								35	9									
02	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	88	1	5272	2	Y	87	47	1			53
								96	9									
03	6662	X	6662	-0-		-0-	-0-	150	1	6383	2	Y	117	149	1			21
								129	9									
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									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2926	-0-		-577	-0-	66	1	2776	2	Y	76	111	1			11
								84	9									
01	3503	X	2745	-0-		-758	-0-	62	1	2613	2	Y	64	48	1			27
								70	9									
02	2968	X	2923	-0-		-45	-0-	47	1	2798	2	Y	71	55	1			43
								78	9									
03	3100	X	2906	-0-		-194	-0-	65	1	2756	2	Y	77	106	1			14
								85	9									
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									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

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
12	2263	X	1960	-0-		-303	-0-	44	1	1877	2	Y	35	48	1			5
								39	9									
01	2294	X	2231	-0-		-63	-0-	50	1	2141	2	Y	36	26	1			15
								40	9									
02	2072	X	1791	-0-		-281	-0-	29	1	1729	2	Y	30	27	1			18
								33	9									
03	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	63	1	2693	2	Y	51	60	1			9
								56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

12	7781	X	7523	-0-	-258	-0-	112	1	7261	2	Y	136	130	1			68
							150	9									
01	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	114	1	7469	2	Y	179	191	1			56
							197	9									
02	7028	X	6181	-0-	-847	-0-	27	1	6021	2	Y	121	106	1			71
							133	9									
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	51	1	7750	2	Y	179	221	1			29
							197	9									
04	7530	X	5212	-0-	-2318	-0-	76	1	5019	2	Y	106	84	1			51
							117	9									
05	7781	X	5436	-0-	-2345	-0-	88	1	5257	2	Y	83	100	1			34
							91	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

12	3100	N	4356	-0-	1256	1511	65	1	4215	2	Y	69	66	1			34
							76	9									
01	3100	N	5004	-0-	1904	3415	73	1	4820	2	Y	101	103	1			32
							111	9									
02	5940	X	2525	-0-	-3415	-0-	11	1	2467	2	Y	43	50	1			25
							47	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	20	1	2990	2	Y	60	75	1			10
							66	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	45	1	2960	2	Y	55	38	1			27
							61	9									
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	55	1	3289	2	Y	51	57	1			21
							56	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

12	5580	X	5283	-0-	-297	-0-	79	1	5131	2	Y	66	79	1			33
							73	9									
01	6355	X	4557	-0-	-1798	-0-	67	1	4410	2	Y	73	83	1			23
							80	9									
02	5740	X	3667	-0-	-2073	-0-	16	1	3597	2	Y	49	44	1			28
							54	9									
03	6355	X	4168	-0-	-2187	-0-	27	1	4069	2	Y	65	82	1			11
							72	9									
04	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	85	1	5573	2	Y	82	53	1			40
							90	9									
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	92	1	5535	2	Y	58	75	1			23
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	76 105	1 9	4938	2	Y	95	94	1			47
01	5239	X	5166	-0-	-73	-0-	76 134	1 9	4956	2	Y	122	131	1			38
02	4396	X	3423	-0-	-973	-0-	15 75	1 9	3333	2	Y	68	67	1			39
03	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	26 105	1 9	4010	2	Y	95	118	1			16
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1682	-0-	1682	5843	36 9	1 9	1637	2	Y	8	7	1			4
01	T. A.		1431	-0-	1431	7274	21 10	1 9	1400	2	Y	9	11	1			2
02	2800	N	902	-0-	-1898	5376	10 6	1 9	886	2	Y	5	6	1			1
03	3100	N	1669	-0-	-1431	3945	31 9	1 9	1629	2	Y	8	7	1			2
04	3000	N	1411	-0-	-1589	2356	26 8	1 9	1377	2	Y	7	6	1			3
*05	3100	N	1711	-0-	-1389	967	33 8	1 9	1670	2	Y	7	8	1			2

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
12	4712	X	3788	-0-	-924	-0-	80 51	1 9	3657	2	Y	46	35	1			22
01	4433	X	1653	-0-	-2780	-0-	24 31	1 9	1598	2	Y	28	43	1			7
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	41 62	1 9	3497	2	Y	56	44	1			19
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	55 43	1 9	2875	2	Y	39	47	1			11
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	83 66	1 9	4481	2	Y	60	44	1			27
*05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	97 138	1 9	4873	2	Y	125	131	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	107	1	4902	2	Y	84	65	1			40
							92	9									
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	111	1	7558	2	Y	182	174	1			48
							200	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	78	1	6689	2	Y	148	146	1			50
							163	9									
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	123	1	6469	2	Y	120	136	1			34
							132	9									
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									

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
12	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	72	1	3272	2	Y	54	44	1			26
							59	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	71	1	4790	2	Y	110	107	1			29
							121	9									
02	3668	X	2672	-0-	-996	-0-	30	1	2581	2	Y	55	65	1			19
							61	9									
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	105	1	5528	2	Y	99	89	1			29
							109	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2321	-0-	-1864	-0-	49	1	2251	2	Y	19	32	1			9
							21	9									
01	4185	X	2375	-0-	-1810	-0-	34	1	2312	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
02	3360	X	1723	-0-	-1637	-0-	20	1	1683	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	54	1	2862	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
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									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5005	-0-	-2187	-0-	106	1	4845	2	Y	49	47	1			23
							54	9									
01	6510	X	5250	-0-	-1260	-0-	75	1	5096	2	Y	72	76	1			19
							79	9									
02	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	56	1	4848	2	Y	63	61	1			21
							69	9									
03	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	102	1	5375	2	Y	59	63	1			17
							65	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 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
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	112	1	5117	2	Y	71	58	1			34
							78	9									
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	82	1	5589	2	Y	108	114	1			28
							119	9									
02	4788	X	3869	-0-	-919	-0-	43	1	3752	2	Y	67	73	1			22
							74	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	89	1	4707	2	Y	71	73	1			20
							78	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		851	-0-	851	851	825	2	26	9	Y	24					24
03	T. A.		1158	-0-	1158	2009	1090	2	68	9	Y	62	44	1			42
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

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
12	4247	X	3030	-0-	-1217	-0-	2998	2	32	9	Y	29					74
01	4247	X	2787	-0-	-1460	-0-	2751	2	36	9	Y	33					107
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3614	2	43	9	Y	39	62	1			84
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3081	2	72	9	Y	65	105	1			44
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	18423	2	165	9	Y	150	150	1			72
01	18631	X	11583	-0-	-7048	-0-	11440	2	143	9	Y	130	168	1			34
02	16828	X	8217	-0-	-8611	-0-	8122	2	95	9	Y	86	91	1			29
03	18631	X	14839	-0-	-3792	-0-	14696	2	143	9	Y	130	121	1			38
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

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
12	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2731	2	29	9	Y	26					121
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3138	2	95	9	Y	86					207
02	4760	X	2127	-0-	-2633	-0-	2071	2	56	9	Y	51	119	1			139
03	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3179	2	172	9	Y	156	189	1			106
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	20863	X	19312	-0-	-1551	-0-	19161	2	151	9	Y	137	160	1			65
01	20863	X	12740	-0-	-8123	-0-	12601	2	139	9	Y	126	158	1			33
02	20916	X	9867	-0-	-11049	-0-	9767	2	100	9	Y	91	93	1			31
03	23157	X	13444	-0-	-9713	-0-	13331	2	113	9	Y	103	104	1			30
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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			Y	-0-					273
01	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					273
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	90	1			185
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					185
04	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	1680	2	12	9	Y	11					196
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

12	837	N	754	-0-	-83	-0-	54	1	689	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	54	1	656	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	688	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	140	1	1804	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	135	1	1644	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	130	1	1529	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	152	1	1756	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	143	1	4680	2	Y	95	90	1			20
							105	9									
01	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	143	1	4328	2	Y	83	85	1			18
							91	9									
02	4424	X	3515	-0-	-909	-0-	101	1	3339	2	Y	68	68	1			18
							75	9									
03	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	135	1	4355	2	Y	87	89	1			16
							96	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	62	1	2039	2	Y	61	57	1			13
							67	9									
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	2	Y	76	72	1			17
							84	9									
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	74	1	2467	2	Y	71	69	1			19
							78	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	63	71	1			11
							69	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	75	1	2460	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	74	1	2223	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1512	N	1096	-0-	-416	-0-	32	1	1061	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	79	1	2543	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	73	1	2383	2	Y	155	147	1			33
							171	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	71	1	2138	2	Y	132	136	1			29
							145	9									
02	2324	N	1614	-0-	-710	-0-	44	1	1465	2	Y	95	99	1			25
							105	9									
03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	72	1	2317	2	Y	149	147	1			27
							164	9									
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									

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
12	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	52	1	1707	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	76	1	2304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2436	N	1809	-0-	-627	-0-	53	1	1752	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	78	1	2527	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	133	1	4345	2	Y	75	72	1			16
							83	9									
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	119	1	3587	2	Y	59	62	1			13
							65	9									
02	2968	X	2547	-0-	-421	-0-	73	1	2428	2	Y	42	44	1			11
							46	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	106	1	3424	2	Y	58	59	1			10
							64	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2562	2	Y	61	58	1			13
							67	9									
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	68	1	2039	2	Y	46	49	1			10
							51	9									
02	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	50	1	1666	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
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									

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
12	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	35	1	1134	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
01	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	37	1	1107	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	2800	N	2803	-0-	3	3	81	1	2676	2	Y	42	35	1			11
							46	9									
03	2545	N	2542	-0-	-3	-0-	75	1	2425	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
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									

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
12	1054	N	758	-0-	-296	-0-	22	1	721	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	24	1	739	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	18	1	598	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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-

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
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	68	1	2211	2	Y	51	49	1			11
							56	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	53	1	1607	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	53	1	1752	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	71	1	2291	2	Y	52	53	1			9
							57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	68	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	58	1	1880	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	65	1	2129	2	Y	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	71	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	54	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	61	1	1964	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2914	N	2498	-0-	-416	-0-	74	1	2424	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	74	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1977	-0-	-347	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	80	1	2569	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3363	2	21	9	Y	19					28
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3295	2	47	9	Y	43	43	1			28
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2666	2	23	9	Y	21	21	1			28
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	35	39	1			24
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

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	109	1	3571	2	Y	80	76	1			17
							88	9									
01	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	107	1	3244	2	Y	69	71	1			15
							76	9									
02	3696	X	2073	-0-	-1623	-0-	59	1	1964	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
03	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	81	1	2624	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	199	1	2559	2	Y	78	77	1			7
							86	9									
01	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	186	1	2256	2	Y	78	69	1			16
							86	9									
02	2212	N	2021	-0-	-191	-0-	156	1	1831	2	Y	31	36	1			11
							34	9									
03	3100	N	3193	-0-	93	93	248	1	2868	2	Y	70	76	1			5
							77	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3423	-0-	-1444	-0-	98	1	3204	2	Y	110	108	1			23
							121	9									
01	4836	X	3705	-0-	-1131	-0-	115	1	3466	2	Y	113	111	1			25
							124	9									
02	4284	X	3457	-0-	-827	-0-	98	1	3238	2	Y	110	106	1			29
							121	9									
03	4588	X	3713	-0-	-875	-0-	108	1	3476	2	Y	117	125	1			21
							129	9									
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									

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
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	478	1	2182	2	Y	69	63	1			15
							76	9									
01	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	433	1	1788	2	Y	53	56	1			12
							58	9									
02	2044	N	1611	-0-	-433	-0-	276	1	1293	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	484	1	2270	2	Y	71	68	1			13
							78	9									
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									

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
12	1116	N	848	-0-	-268	-0-	25	1	814	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2325	N	646	-0-	-1679	-0-	21	1	619	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	18	1	595	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	18	1	597	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	79	1	2570	2	Y	50	48	1			11
							55	9									
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	119	1	3608	2	Y	69	65	1			15
							76	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	90	1	2981	2	Y	58	58	1			15
							64	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	101	1	3264	2	Y	62	66	1			11
							68	9									
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-

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
12	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	215	1	2760	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
01	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	202	1	2457	2	Y	50	45	1			10
							55	9									
02	3052	X	2439	-0-	-613	-0-	189	1	2218	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	266	1	3075	2	Y	47	54	1			3
							52	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 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
12	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	100	1	3271	2	Y	35	33	1			7
							39	9									
01	3844	X	2854	-0-	-990	-0-	90	1	2733	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
02	3108	X	1791	-0-	-1317	-0-	52	1	1718	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
03	3410	X	2689	-0-	-721	-0-	80	1	2579	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3576	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	128	1	3866	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
03	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	97	1	3119	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 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
12	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	86	1	2807	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	89	1	2689	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	67	1	2234	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	87	1	2814	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

12	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	284	1	3651	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3552	-0-	-571	-0-	270	1	3282	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2903	-0-	-653	-0-	227	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	320	1	3701	2	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	2	33	9	Y	30	24	0			36
01	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4296	2	29	9	Y	26	46	0			16
02	3948	X	2965	-0-	-983	-0-	2940	2	25	9	Y	23					39
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4227	2	40	9	Y	36	46	0			29
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

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	155	1	1997	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
01	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	163	1	1978	2	Y	56	50	1			11
							62	9									
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	148	1	1736	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	178	1	2053	2	Y	49	56	1			4
							54	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

12	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	168	1	5472	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4426	-0-	-1526	-0-	142	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3349	-0-	-2027	-0-	98	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3860	-0-	-1782	-0-	116	1	3744	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	932	-0-		-463	-0-	27	1	891	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
01	1395	X	927	-0-		-468	-0-	29	1	885	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
02	1148	X	594	-0-		-554	-0-	17	1	568	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
03	1085	X	516	-0-		-569	-0-	15	1	493	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3220	-0-		-97	-0-	95	1	3114	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
01	3131	X	3089	-0-		-42	-0-	99	1	2979	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2828	X	1942	-0-		-886	-0-	57	1	1877	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	3224	X	2949	-0-		-275	-0-	88	1	2850	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
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									

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. 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
12	2139	N	1485	-0-		-654	-0-	44	1	1432	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	2201	N	1689	-0-		-512	-0-	54	1	1626	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	1904	N	1307	-0-		-597	-0-	38	1	1261	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	1488	N	1337	-0-		-151	-0-	40	1	1290	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
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									

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. 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
12	3658	X	2524	-0-		-1134	-0-	75	1	2445	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	3782	X	3336	-0-		-446	-0-	107	1	3223	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	3416	X	2514	-0-		-902	-0-	73	1	2437	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	3782	X	2369	-0-		-1413	-0-	71	1	2294	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1496	2	36	9	Y	33					120
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	Y	33	92	1			61
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	2	20	9	Y	18					79
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	Y	20					99
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

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
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	60 30	1 9	1969	2	Y	27	26	1			6
01	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	61 25	1 9	1830	2	Y	23	24	1			5
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	43 21	1 9	1425	2	Y	19	19	1			5
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	58 28	1 9	1866	2	Y	25	26	1			4
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	58 25	1 9	1975	2	Y	23	22	1			5
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	56 26	1 9	1893	2	Y	24	25	1			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	1875	2	Y	17	16	1			2
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	134 17	1 9	1627	2	Y	15	14	1			3
02	1932	N	1798	-0-	-134	-0-	140 9	1 9	1649	2	Y	8	8	1			3
03	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	150 14	1 9	1734	2	Y	13	15	1			1
04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	110 14	1 9	1458	2	Y	13	13	1			1
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	119 12	1 9	1527	2	Y	11	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	301	1	1371	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	281	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	932	-0-	-356	-0-	164	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	571	-0-	-855	-0-	100	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

12	2759	N	2370	-0-	-389	-0-	70	1	2269	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	75	1	2256	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
02	2324	N	2007	-0-	-317	-0-	58	1	1924	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2645	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

12	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	140	1	1803	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	157	1	1912	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	162	1	1900	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	159	1	1842	2	Y	24	29	1			2
							26	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	163	1	5306	2	Y	72	69	1			15
							79	9									
01	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	159	1	4798	2	Y	63	64	1			14
							69	9									
02	4760	X	4113	-0-	-647	-0-	119	1	3936	2	Y	53	53	1			14
							58	9									
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	156	1	5050	2	Y	68	70	1			12
							75	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	190	1	2438	2	Y	81	77	1			17
							89	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2642	2	Y	82	81	1			18
							90	9									
02	2660	X	2409	-0-	-251	-0-	183	1	2150	2	Y	69	69	1			18
							76	9									
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	233	1	2697	2	Y	87	89	1			16
							96	9									
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									

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
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	170	1	2188	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	198	1	2409	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1905	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	192	1	2221	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
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									

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
12	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	68	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	67	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1740	-0-	-1172	-0-	51	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	76	1	2470	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	20	1	654	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	155	1	1989	2	Y	65	61	1			14
							72	9									
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	197	1	2393	2	Y	73	71	1			16
							80	9									
02	2324	X	2093	-0-	-231	-0-	159	1	1867	2	Y	61	61	1			16
							67	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	206	1	2387	2	Y	76	78	1			14
							84	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	43	1	1401	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	82	1	2481	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	71	1	2346	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	3100	N	3310	-0-	210	210	99	1	3188	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

12	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	46	1	1492	2	Y	61	58	1			13
							67	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	68	66	1			15
							75	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	52	1	1709	2	Y	69	66	1			18
							76	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	58	1	1881	2	Y	76	80	1			14
							84	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	48	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	50	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1211	-0-	-301	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	46	1	1475	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	54	1	1739	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2418	N	1951	-0-	-467	-0-	56	1	1832	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	52	1	1563	2	Y	46	48	1			10
							51	9									
02	2044	N	1550	-0-	-494	-0-	44	1	1455	2	Y	46	44	1			12
							51	9									
03	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	47	1	1507	2	Y	46	50	1			8
							51	9									
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									

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
12	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2445	2	2	9	Y	2					3
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2212	N	2012	-0-	-200	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

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
12	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	67	1	2187	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1634	-0-	-606	-0-	48	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2477	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	19	1	623	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	15	1	486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	17	1	540	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	70	1	2273	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2759	N	2138	-0-	-621	-0-	68	1	2064	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2380	N	1699	-0-	-681	-0-	50	1	1645	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	64	1	2069	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

12	3100	N	2981	-0-	-119	452	208	1	2681	2	Y	84	82	1			8
							92	9									
01	3100	N	3614	-0-	514	966	268	1	3255	2	Y	83	74	1			17
							91	9									
02	2784	X	1818	-0-	-966	-0-	139	1	1638	2	Y	37	41	1			13
							41	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	Y	75	83	1			5
							83	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	204	1	2620	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
01	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	201	1	2447	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
02	2660	X	2194	-0-	-466	-0-	171	1	2011	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	232	1	2683	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

12	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	61	1	1981	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	3441	X	1619	-0-	-1822	-0-	52	1	1561	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	91	1	3005	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
03	3441	X	2211	-0-	-1230	-0-	66	1	2137	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	48	1	1584	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	930	N	652	-0-	-278	-0-	19	1	619	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
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									

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
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	216	1	2774	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	176	1	2140	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3080	X	2007	-0-	-1073	-0-	157	1	1842	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	3410	X	1755	-0-	-1655	-0-	139	1	1610	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	137	1	625	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	449	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	485	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	62	1	291	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 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
12	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	66	1	2162	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	65	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1958	-0-	-366	-0-	57	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	70	1	2247	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

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
12	1581	N	1539	-0-		-42	-0-	45	1	1474	2	Y	18	17	1			4
								20	9									
01	1550	N	1439	-0-		-111	-0-	46	1	1376	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	1372	N	1313	-0-		-59	-0-	38	1	1257	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
03	1550	N	1375	-0-		-175	-0-	41	1	1316	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

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
12	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	126	1	4127	2	Y	71	66	1			15
								78	9									
01	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	129	1	3907	2	Y	63	64	1			14
								69	9									
02	3696	X	2852	-0-		-844	-0-	82	1	2719	2	Y	46	48	1			12
								51	9									
03	4340	X	4070	-0-		-270	-0-	120	1	3877	2	Y	66	66	1			12
								73	9									
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									

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. 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
12	3534	X	2813	-0-		-721	-0-	82	1	2688	2	Y	39	38	1			8
								43	9									
01	3534	X	2788	-0-		-746	-0-	88	1	2659	2	Y	37	37	1			8
								41	9									
02	3108	X	2298	-0-		-810	-0-	66	1	2197	2	Y	32	32	1			8
								35	9									
03	3131	X	2713	-0-		-418	-0-	80	1	2591	2	Y	38	39	1			7
								42	9									
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									

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. 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
12	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	41	1	1345	2	Y	71	66	1			15
								78	9									
01	1302	N	1255	-0-		-47	-0-	38	1	1154	2	Y	57	59	1			13
								63	9									
02	1204	N	780	-0-		-424	-0-	22	1	716	2	Y	38	41	1			10
								42	9									
03	1457	N	1235	-0-		-222	-0-	35	1	1137	2	Y	57	57	1			10
								63	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	183	1	2356	2	Y	91	89	1			9
							100	9									
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	173	1	2107	2	Y	84	76	1			17
							92	9									
02	2184	N	1791	-0-	-393	-0-	137	1	1610	2	Y	40	43	1			14
							44	9									
03	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	177	1	2050	2	Y	81	89	1			6
							89	9									
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									

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
12	3100	N	3302	-0-	202	391	234	1	3011	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
01	3100	N	3088	-0-	-12	379	231	1	2804	2	Y	48	43	1			10
							53	9									
02	2772	X	1740	-0-	-1032	-0-	134	1	1577	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
03	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	207	1	2397	2	Y	44	50	1			3
							48	9									
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									

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
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	774	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	19	1	630	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
01	2263	N	1330	-0-	-933	-0-	99	1	1199	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
02	2100	N	1141	-0-	-959	-0-	88	1	1035	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2059	2	Y	25	29	1			2
							28	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	783	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	25	1	741	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
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									

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
12	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	48	1	1555	2	Y	76	72	1			16
							84	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	86	83	1			19
							95	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	50	1	1665	2	Y	80	78	1			21
							88	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1708	2	Y	83	89	1			15
							91	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 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
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	53	1	1741	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	56	1	1690	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	46	1	1540	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	48	1	1636	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	50	1	1672	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	95	1	3113	2	Y	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	99	1	2985	2	Y	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	72	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	100	1	3234	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1833	-0-	-678	-0-	132	1	1697	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	105	1	1278	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	102	1	1194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	182	1	2101	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3000	N	4423	-0-	1423	1423	310	1	4109	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	3100	N	5901	-0-	2801	4224	426	1	5471	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	58	1	1881	2	Y	119	113	1			25
							131	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	106	108	1			23
							117	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	Y	89	89	1			23
							98	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	118	120	1			21
							130	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

12	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	87	1	1125	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
01	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	103	1	1257	2	Y	45	40	1			9
							50	9									
02	1484	N	1035	-0-	-449	-0-	79	1	925	2	Y	28	27	1			10
							31	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1434	2	Y	40	47	1			3
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 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
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	Y	138	131	1			29
							152	9									
01	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	133	1	1616	2	Y	127	128	1			28
							140	9									
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	115	1	1350	2	Y	111	110	1			29
							122	9									
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	141	1	1631	2	Y	131	137	1			23
							144	9									
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									

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
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2154	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	51	1	1693	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	66	1	2134	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 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
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	51	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	68	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 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
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	47	1	1543	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	52	1	1583	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	42	1	1388	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	58	1	1867	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 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
12	3100	N	2725	-0-	-375	298	195	1	2509	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	2109	N	1811	-0-	-298	-0-	136	1	1657	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1372	X	1312	-0-	-60	-0-	102	1	1198	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	107	1	1239	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
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									

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
12	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	62	1	2031	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
01	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	73	1	2218	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	2464	X	2319	-0-	-145	-0-	67	1	2207	2	Y	41	39	1			11
							45	9									
03	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	77	1	2500	2	Y	48	50	1			9
							53	9									
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									

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
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	59	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1429	-0-	-447	-0-	42	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	58	1	1861	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	114	1	3737	2	Y	140	133	1			30
							154	9									
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	108	1	3269	2	Y	114	119	1			25
							125	9									
02	3612	X	2679	-0-	-933	-0-	75	1	2502	2	Y	93	94	1			24
							102	9									
03	3999	X	3022	-0-	-977	-0-	87	1	2821	2	Y	104	109	1			19
							114	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
12	2697	N	2485	-0-		-212	-0-	74	1 7 9	2404	2	Y	6	6	1			1
01	2697	N	2516	-0-		-181	-0-	80	1 7 9	2429	2	Y	6	6	1			1
02	2436	N	2071	-0-		-365	-0-	60	1 6 9	2005	2	Y	5	5	1			1
03	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	82	1 8 9	2648	2	Y	7	7	1			1
04	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	69	1 6 9	2366	2	Y	5	5	1			1
*05	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-	78	1 8 9	2609	2	Y	7	7	1			1

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. 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
12	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	301	1 9 9	3867	2	Y	8	8	1			1
01	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	307	1 10 9	3732	2	Y	9	8	1			2
02	3556	X	1266	-0-		-2290	-0-	99	1 6 9	1161	2	Y	5	5	1			2
03	3937	X	3419	-0-		-518	-0-	271	1 9 9	3139	2	Y	8	9	1			1
04	3810	X	3205	-0-		-605	-0-	224	1 10 9	2971	2	Y	9	9	1			1
05	3937	X	3558	-0-		-379	-0-	257	1 8 9	3293	2	Y	7	6	1			2

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. 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
12	2914	X	2665	-0-		-249	-0-	79	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2472	-0-		-411	-0-	79	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1877	-0-		-699	-0-	55	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2661	-0-		-191	-0-	80	1	2581	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	30	1 79 9	983	2	Y	72	67	1			15
01	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	31	1 72 9	940	2	Y	65	66	1			14
02	988	N	988	-0-		-0-	-0-	27	1 73 9	888	2	Y	66	63	1			17
03	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	34	1 88 9	1108	2	Y	80	83	1			14
04	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	31	1 72 9	1071	2	Y	65	64	1			15
*05	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	33	1 81 9	1098	2	Y	74	76	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	160	1	2062	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	160	1	1946	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2128	N	1723	-0-	-405	-0-	134	1	1582	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	163	1	1883	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	Y	9	7	0			11
01	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1494	2	9	9	Y	8	14	0			5
02	1400	N	1067	-0-	-333	-0-	1059	2	8	9	Y	7					12
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	Y	10	13	0			9
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

12	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	71	1	2330	2	Y	53	51	1			11
							58	9									
01	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	67	1	2031	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	65	1	2150	2	Y	49	46	1			13
							54	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	65	1	2106	2	Y	48	52	1			9
							53	9									
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									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1447	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	45	1	1345	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	31	1	1037	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1409	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	168	1	5493	2	Y	51	48	1			11
							56	9									
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	167	1	5032	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
02	4256	X	3448	-0-	-808	-0-	100	1	3315	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	155	1	4994	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	119	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	131	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	108	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

12	4061	X	464	-0-	-3597	-0-	13	1	440	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	3317	X	408	-0-	-2909	-0-	13	1	385	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2100	X	440	-0-	-1660	-0-	13	1	416	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	1643	X	412	-0-	-1231	-0-	12	1	390	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

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
12	2604	N	1663	-0-	-941	-0-		47	1	1550	2	Y	60	59	1			13
								66	9									
01	2604	N	1589	-0-	-1015	-0-		49	1	1481	2	Y	54	55	1			12
								59	9									
02	1848	N	1296	-0-	-552	-0-		36	1	1209	2	Y	46	46	1			12
								51	9									
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-		45	1	1456	2	Y	55	57	1			10
								61	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

12	2077	N	1651	-0-	-426	-0-		48	1	1557	2	Y	42	41	1			9
								46	9									
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-		56	1	1705	2	Y	45	44	1			10
								50	9									
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-		42	1	1388	2	Y	38	38	1			10
								42	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		50	1	1629	2	Y	44	46	1			8
								48	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		51	1	1677	2	Y	26	25	1			5
								29	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		49	1	1490	2	Y	22	22	1			5
								24	9									
02	1708	N	1267	-0-	-441	-0-		36	1	1210	2	Y	19	19	1			5
								21	9									
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-		49	1	1577	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	82	1	1060	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	88	1	1075	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	87	1	1028	2	Y	23	23	1			8
							25	9									
03	1178	N	949	-0-	-229	-0-	72	1	836	2	Y	37	42	1			3
							41	9									
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									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1060	2	23	9	Y	21					29
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	956	2	48	9	Y	44	44	1			29
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	Y	23	22	1			30
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	991	2	40	9	Y	36	41	1			25
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

12	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2224	2	34	9	Y	31					44
01	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	2203	2	72	9	Y	65	66	1			43
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2102	2	36	9	Y	33	32	1			44
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3125	2	58	9	Y	53	60	1			37
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

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	48	1	1575	2	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	59	1	1790	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	51	1	1653	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1339	2	47	9	Y	43					59
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1422	2	99	9	Y	90	90	1			59
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1256	2	51	9	Y	46	44	1			61
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1331	2	81	9	Y	74	84	1			51
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

12	2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1917	2	9	9	Y	8					11
01	2728 N	1755	-0-	-973	-0-	1738	2	17	9	Y	15	16	1			10
02	2520 N	1600	-0-	-920	-0-	1590	2	10	9	Y	9	8	1			11
03	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1739	2	14	9	Y	13	15	1			9
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

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

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-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

12	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	43	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	41	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	42	1	1366	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

12	2449 N	2159	-0-	-290	-0-	63 30	1 9	2066	2	Y	27	25	1			6
01	2418 N	1747	-0-	-671	-0-	55 18	1 9	1674	2	Y	16	18	1			4
02	1988 N	1802	-0-	-186	-0-	52 23	1 9	1727	2	Y	21	19	1			6
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	72 31	1 9	2321	2	Y	28	29	1			5
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	66 26	1 9	2278	2	Y	24	24	1			5
05	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	54 24	1 9	1820	2	Y	22	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	261	-0-	-204	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	146	-0-	-134	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	1021	1	4655	2	Y	113	102	1			24
							124	9									
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	554	1	2287	2	Y	52	65	1			11
							57	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	539	1	2526	2	Y	61	56	1			16
							67	9									
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	730	1	3421	2	Y	82	83	1			15
							90	9									
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									

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
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	246	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	161	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	218	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

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
12	3472	X	1398	-0-		-2074	-0-	250	1	1139	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
01	3472	X	3173	-0-		-299	-0-	615	1	2539	2	Y	17	15	1			4
								19	9									
02	3136	X	2267	-0-		-869	-0-	396	1	1858	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
03	4312	X	4312	-0-		-0-	-0-	753	1	3531	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
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									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

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
12	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	1005	1	4581	2	Y	60	53	1			13
								66	9									
01	5270	X	3249	-0-		-2021	-0-	627	1	2587	2	Y	32	38	1			7
								35	9									
02	4760	X	3925	-0-		-835	-0-	682	1	3197	2	Y	42	38	1			11
								46	9									
03	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-	987	1	4627	2	Y	59	59	1			11
								65	9									
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									

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	403	N	382	-0-		-21	-0-	69	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-		-0-	-0-	99	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-		-0-	-0-	69	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-		-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

12	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3286	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3379	X	3159	-0-	-220	-0-	3156	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3052	X	2006	-0-	-1046	-0-	2003	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3315	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2819	2	24	9	Y	22	25	1			4
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2820	2	19	9	Y	17	16	1			5
02	2772	X	2765	-0-	-7	-0-	2747	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2968	2	30	9	Y	27	25	1			6
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3345	2	31	9	Y	28	32	1			5
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3573	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3075	2	23	9	Y	21	22	1			6
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3159	2	36	9	Y	33	32	1			7
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

12	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2881	2	9	9	Y	8	10	1			1
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2638	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2660	X	2567	-0-	-93	-0-	2560	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2813	-0-	-1341	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2675	-0-	-1077	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	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
12	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	72	1	2363	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	2666	N	2208	-0-	-458	-0-	70	1	2121	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	2296	N	2016	-0-	-280	-0-	58	1	1941	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	76	1	2462	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
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									

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
12	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2795	2	44	9	Y	40	46	1			7
01	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2691	2	35	9	Y	32	30	1			9
02	2800	X	2305	-0-	-495	-0-	2272	2	33	9	Y	30	31	1			8
03	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2843	2	54	9	Y	49	47	1			10
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

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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 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
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	113	1	3679	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	122	1	3686	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	3668	X	959	-0-	-2709	-0-	28	1	928	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4061	X	1369	-0-	-2692	-0-	41	1	1324	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 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
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	157	1	2015	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	140	1	1697	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	1484	N	1414	-0-	-70	-0-	111	1	1300	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	151	1	1746	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5023	2	14	9	Y	13					18
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5271	2	18	9	Y	16	18	1			16
02	4368	X	4057	-0-	-311	-0-	4040	2	17	9	Y	15	19	1			12
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5345	2	15	9	Y	14					26
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

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	245	1	3146	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
01	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	246	1	2984	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
02	3248	X	2728	-0-	-520	-0-	212	1	2495	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
03	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	275	1	3180	2	Y	32	37	1			2
							35	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

12	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	3335	2	3	9	Y	3	13	1			10
01	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	3007	2	1	9	Y	1					11
02	3248	X	2993	-0-	-255	-0-	2991	2	2	9	Y	2					13
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	12	1			4
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-	12	1			8
01	2542	N	1712	-0-	-830	-0-	1712	2			Y	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	1754	2			Y	-0-					8
03	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	2			Y	-0-	7	1			1
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					1
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2302	2	2	9	Y	2	32	1			21
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					21
03	2294	N	227	-0-	-2067	-0-	225	2	2	9	Y	2	20	1			3
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

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
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2950	2	29	9	Y	26					123
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	93	1			59
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2522	2	11	9	Y	10					69
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2732	2	18	9	Y	16					85
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

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
12	2511	X	1600	-0-	-911	-0-	47	1	1528	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	44	1	1319	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
02	2100	X	1711	-0-	-389	-0-	49	1	1637	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
03	2325	X	1692	-0-	-633	-0-	50	1	1616	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
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									

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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	381	2	29	9	Y	26	31	1			4
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	329	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	307	2	23	9	Y	21	21	1			6
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	311	2	29	9	Y	26	26	1			6
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

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
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	Y	17	20	1			3
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1200	2	22	9	Y	20	20	1			4
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

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
12	899	X	859	-0-	-40	-0-	840	2	19	9	Y	17	20	1			3
01	868	X	818	-0-	-50	-0-	803	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	813	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	899	X	890	-0-	-9	-0-	866	2	24	9	Y	22	21	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	62	1	2019	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	64	1	1924	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1932	N	1615	-0-	-317	-0-	47	1	1559	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	62	1	2001	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

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
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	80	1	2601	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
01	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	82	1	2466	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	2352	N	2057	-0-	-295	-0-	60	1	1975	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
03	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	78	1	2507	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
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									

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
12	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3230	2	77	9	Y	70	81	1			12
01	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3217	2	64	9	Y	58	53	1			17
02	3136	X	2913	-0-	-223	-0-	2857	2	56	9	Y	51	54	1			14
03	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3310	2	95	9	Y	86	82	1			18
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

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
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	79	1	2567	2	Y	66	63	1			14
							73	9									
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	88	1	2656	2	Y	64	64	1			14
							70	9									
02	2352	N	2329	-0-	-23	-0-	66	1	2201	2	Y	56	55	1			15
							62	9									
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	86	1	2770	2	Y	69	72	1			12
							76	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	57	1	1855	2	Y	43	42	1			9
							47	9									
01	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	56	1	1685	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
02	2100	X	1501	-0-	-599	-0-	43	1	1422	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
03	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	53	1	1705	2	Y	38	40	1			7
							42	9									
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									

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
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2708	2	130	9	Y	118	138	1			20
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2567	2	110	9	Y	100	91	1			29
02	2716	N	2451	-0-	-265	-0-	2350	2	101	9	Y	92	96	1			25
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2694	2	162	9	Y	147	141	1			31
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

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
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2408	2	Y	150	149	1			14
							165	9									
01	3162	X	2170	-0-	-992	-0-	153	1	1862	2	Y	141	126	1			29
							155	9									
02	2996	X	2179	-0-	-817	-0-	164	1	1928	2	Y	79	80	1			28
							87	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	273	1	3159	2	Y	132	150	1			10
							145	9									
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									

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
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			Y	-0-					5
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-	4	1			1
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

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
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2348	2	10	9	Y	9					25
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2414	2	6	9	Y	5	16	1			14
02	2184	N	2020	-0-	-164	-0-	2017	2	3	9	Y	3	11	1			6
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2651	2	31	9	Y	28	16	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					1
01	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2787	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	N	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2460	-0-	-240	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	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
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	659	2	3	9	Y	3					9
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	689	2	2	9	Y	2	6	1			5
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	567	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	6	1			7
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

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
12	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	140	1	4583	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	139	1	4201	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	4312	X	2760	-0-	-1552	-0-	81	1	2676	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	138	1	4472	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	56	1	1824	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
01	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	61	1	1846	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	42	1	1396	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	59	1	1917	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
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									

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
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3556	2	29	9	Y	26					38
01	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	3662	2	31	9	Y	28	36	1			30
02	3668	X	2964	-0-	-704	-0-	2932	2	32	9	Y	29	35	1			24
03	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	3411	2	25	9	Y	23					47
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2092	-0-	-543	-0-	159	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1860	-0-	-464	-0-	146	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	215	1	2490	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2449	X	1766	-0-	-683	-0-	1734	2	32	9	Y	29	85	1			73
01	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	2051	2	9	9	Y	8					81
02	2128	X	1695	-0-	-433	-0-	1677	2	18	9	Y	16					97
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2032	2	28	9	Y	25	91	1			31
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

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
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1431	2	33	9	Y	30					47
01	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1427	2	37	9	Y	34	44	1			37
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1350	2	35	9	Y	32	42	1			27
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1835	2	33	9	Y	30					57
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

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
12	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3181	2	23	9	Y	21	20	1			21
01	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	2644	2	20	9	Y	18	18	1			21
02	2884	X	2882	-0-	-2	-0-	2864	2	18	9	Y	16	20	1			17
03	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2712	2	29	9	Y	26					43
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

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
12	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2649	-0-	-739	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

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
12	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	142	1	1821	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	152	1	1843	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	138	1	1624	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	183	1	2115	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 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
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6538	2	51	9	Y	46					62
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5663	2	55	9	Y	50	60	1			52
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4586	2	57	9	Y	52	61	1			43
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5097	2	45	9	Y	41					84
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 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
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5342	2	40	9	Y	36	26	1			36
01	5363	X	3329	-0-	-2034	-0-	3308	2	21	9	Y	19	31	1			24
02	4844	X	1087	-0-	-3757	-0-	1073	2	14	9	Y	13	22	1			15
03	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4703	2	40	9	Y	36					51
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

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 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
12	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	5041	2	18	9	Y	16	20	1			17
01	5456	X	5211	-0-	-245	-0-	5198	2	13	9	Y	12	13	1			16
02	5124	X	4957	-0-	-167	-0-	4943	2	14	9	Y	13	15	1			14
03	5673	X	4792	-0-	-881	-0-	4777	2	15	9	Y	14					28
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	59	1	1929	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
01	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	64	1	1925	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
02	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	40	1	1325	2	Y	27	29	1			7
							30	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	65	1	2099	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 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
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	42	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1212	-0-	-188	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	45	1	1458	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 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
12	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	5010	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	5154	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	5236	X	4783	-0-	-453	-0-	4779	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5797	X	4732	-0-	-1065	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 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
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2577	2	18	9	Y	16	42	1			38
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	Y	5					43
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	2	11	9	Y	10					53
03	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	2009	2	13	9	Y	12	49	1			16
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

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 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
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3702	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3981	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	3304	X	2296	-0-	-1008	-0-	2287	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	3658	X	1288	-0-	-2370	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			1
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	136	1	4452	2	Y	86	83	1			18
							95	9									
01	4681	X	4185	-0-	-496	-0-	132	1	3973	2	Y	73	75	1			16
							80	9									
02	4256	X	3283	-0-	-973	-0-	94	1	3123	2	Y	60	60	1			16
							66	9									
03	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	125	1	4024	2	Y	76	78	1			14
							84	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	98	1	3208	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	93	1	2812	2	Y	35	36	1			8
							39	9									
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2158	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	96	1	3104	2	Y	40	40	1			7
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	2	Y	82	78	1			17
							90	9									
01	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	54	1	1643	2	Y	68	70	1			15
							75	9									
02	1820	N	1251	-0-	-569	-0-	35	1	1161	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
03	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	52	1	1670	2	Y	72	72	1			13
							79	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	98	1	3204	2	Y	48	45	1			10
							53	9									
01	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	99	1	2980	2	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	3192	X	2468	-0-	-724	-0-	71	1	2358	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	99	1	3204	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
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									

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
12	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	98	1	3186	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	97	1	2938	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2419	-0-	-633	-0-	71	1	2348	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	94	1	3048	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4308	2	8	9	Y	7					20
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4204	2	4	9	Y	4	13	1			11
02	4172	X	2779	-0-	-1393	-0-	2776	2	3	9	Y	3	9	1			5
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4711	2	24	9	Y	22	13	1			14
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

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
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	239	1	3077	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
01	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	243	1	2951	2	Y	44	39	1			9
							48	9									
02	3164	X	2275	-0-	-889	-0-	177	1	2076	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	286	1	3312	2	Y	40	44	1			3
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	93	1	3036	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	99	1	2995	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	3388	X	2746	-0-	-642	-0-	80	1	2656	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	102	1	3305	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

12	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7927	2	45	9	Y	41	48	1			7
01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7678	2	39	9	Y	35	32	1			10
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5465	2	35	9	Y	32	33	1			9
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8328	2	56	9	Y	51	49	1			11
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

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

12	310	N	291	-0-	-19	-0-	9	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 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
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	134	1	4384	2	Y	45	42	1			10
							50	9									
01	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	136	1	4112	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
02	3976	X	3211	-0-	-765	-0-	93	1	3084	2	Y	31	32	1			8
							34	9									
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	137	1	4416	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 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
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	105	1	3422	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	106	1	3197	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	2968	X	2533	-0-	-435	-0-	74	1	2446	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	102	1	3288	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
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									

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
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	182	1	2344	2	Y	86	85	1			8
							95	9									
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	180	1	2192	2	Y	82	73	1			17
							90	9									
02	2324	N	2071	-0-	-253	-0-	159	1	1870	2	Y	38	41	1			14
							42	9									
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	203	1	2344	2	Y	74	83	1			5
							81	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	53	1	1743	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	56	1	1706	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1652	N	1149	-0-	-503	-0-	34	1	1113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	46	1	1486	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	210	1	2697	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	2883	N	2834	-0-	-49	-0-	214	1	2599	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	2520	N	1758	-0-	-762	-0-	137	1	1611	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	2914	N	442	-0-	-2472	-0-	34	1	394	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

12	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	108	1	3512	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	107	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2594	-0-	-794	-0-	76	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	101	1	3277	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2623	2	4	9	Y	4					10
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	2372	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2611	2	13	9	Y	12	7	1			8
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

12	5363	X	5002	-0-	-361	-0-	148	1	4844	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	156	1	4702	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	4732	X	3240	-0-	-1492	-0-	95	1	3138	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	152	1	4919	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 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
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4622	2	51	9	Y	46	53	1			8
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5235	2	42	9	Y	38	35	1			11
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4015	2	40	9	Y	36	37	1			10
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5515	2	62	9	Y	56	54	1			12
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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	819	2	142	9	Y	129					213
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	889	2	100	9	Y	91	151	1			153
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	736	2	84	9	Y	76	142	1			87
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	696	2	271	9	Y	246	132	1			201
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 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
12	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2759	2	4	9	Y	4					6
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2863	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	2464	X	2368	-0-	-96	-0-	2362	2	6	9	Y	5	4	1			6
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	Y	7	8	1			5
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 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
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

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
12	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	60	1	1954	2	Y	55	52	1			12
							61	9									
01	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	57	1	1709	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
02	1792	N	1484	-0-	-308	-0-	42	1	1399	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
03	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	56	1	1799	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
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									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 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
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	6727	X	5716	-0-	-1011	-0-	5716	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6076	X	5475	-0-	-601	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6714	-0-	-447	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6527	-0-	-403	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6665	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 #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 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
12	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2179	2	7	9	Y	6					9
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2810	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2270	2	8	9	Y	7	7	1			9
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2514	2	13	9	Y	12	13	1			8
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

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	Y	58	52	1			12
							64	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	Y	58	57	1			13
							64	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1258	2	Y	61	58	1			16
							67	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	69	73	1			12
							76	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 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
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	52	1	1582	2	N	-0-					190
01	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	41	1	1319	2	N	6	169	1			27
							7	9									
02	1484	N	1126	-0-	-358	-0-	34	1	1092	2	N	-0-					27
03	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	37	1	1164	2	N	53					80
							58	9									
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									

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
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3237	2	23	9	Y	21					29
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2997	2	25	9	Y	23	28	1			24
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	Y	19	28	1			15
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3011	2	20	9	Y	18					33
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

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
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3924	2	26	9	Y	24	29	1			4
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4110	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4094	2	21	9	Y	19	20	1			5
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4798	2	35	9	Y	32	30	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	36	1	1169	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	37	1	1116	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1120	N	971	-0-	-149	-0-	28	1	928	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	31	1	1008	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
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									

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
12	3937	X	3820	-0-	-117	-0-	112	1	3663	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
01	3937	X	3548	-0-	-389	-0-	112	1	3396	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
02	3500	X	2403	-0-	-1097	-0-	69	1	2305	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
03	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	105	1	3400	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
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									

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
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	86	1	2822	2	Y	67	64	1			14
							74	9									
01	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	90	1	2717	2	Y	63	63	1			14
							69	9									
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	67	1	2209	2	Y	52	52	1			14
							57	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	2	Y	72	73	1			13
							79	9									
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									

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
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	168	1	2157	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	163	1	1977	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	137	1	1610	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	192	1	2218	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 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
12	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	3592	2			Y	-0-					8
01	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2734	2			Y	-0-	6	1			2
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

12	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	113	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3378	-0-	-652	-0-	108	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2250	-0-	-1390	-0-	66	1	2184	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2277	-0-	-1753	-0-	68	1	2209	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

12	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1468	2	21	9	Y	19					28
01	2294	N	1458	-0-	-836	-0-	1413	2	45	9	Y	41	42	1			27
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1316	2	23	9	Y	21	20	1			28
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1345	2	36	9	Y	33	38	1			23
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

12	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5453	2	21	9	Y	19					26
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5544	2	44	9	Y	40	40	1			26
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5017	2	22	9	Y	20	19	1			27
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5498	2	36	9	Y	33	37	1			23
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3415	2	Y	80	76	1			17
							88	9									
01	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	100	1	3033	2	Y	68	70	1			15
							75	9									
02	3248	X	2810	-0-	-438	-0-	80	1	2662	2	Y	62	61	1			16
							68	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	110	1	3538	2	Y	82	83	1			15
							90	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

12	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4314	2	35	9	Y	32	30	1			33
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4520	2	31	9	Y	28	28	1			33
02	3948	X	2807	-0-	-1141	-0-	2782	2	25	9	Y	23	31	1			25
03	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	1434	2	18	9	Y	16					41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 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
12	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	5745	2	72	9	Y	65	61	1			65
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6099	2	65	9	Y	59	58	1			66
02	5012	X	4662	-0-	-350	-0-	4614	2	48	9	Y	44	64	1			46
03	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	5400	2	83	9	Y	75					121
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

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 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
12	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	97	1	3153	2	Y	51	49	1			11
							56	9									
01	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	98	1	2965	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
02	3080	X	2459	-0-	-621	-0-	71	1	2346	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	101	1	3264	2	Y	52	53	1			9
							57	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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
12	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	2684	2	35	9	Y	32	30	1			31
01	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3261	2	32	9	Y	29	25	1			35
02	2996	X	2367	-0-	-629	-0-	2330	2	37	9	Y	34	35	1			34
03	3100	X	1226	-0-	-1874	-0-	1185	2	41	9	Y	37					71
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

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
12	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	2704	2	2	9	Y	2					7
01	4371	X	2944	-0-	-1427	-0-	2942	2	2	9	Y	2	5	1			4
02	3808	X	3578	-0-	-230	-0-	3577	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3663	2	10	9	Y	9	5	1			6
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

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
12	10633	X	6088	-0-	-4545	-0-	6002	2	86	9	Y	78	68	0			95
01	7657	X	7384	-0-	-273	-0-	7277	2	107	9	Y	97	134	0			58
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6618	2	81	9	Y	74					132
03	7068	X	6221	-0-	-847	-0-	6147	2	74	9	Y	67	144	0			55
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

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
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5600	2	119	9	Y	108	82	0			128
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5592	2	107	9	Y	97	167	0			58
02	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	3997	2	95	9	Y	86					144
03	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5237	2	142	9	Y	129	166	0			107
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9610	X	8257	-0-	-1353	-0-	8075	2	182	9	N	165	183	1			236
01	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	8603	2	183	9	N	166	177	1			225
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8074	2	101	9	N	92	177	1			140
03	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8177	2	96	9	N	87					227
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

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

12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	163	1	2637	3	Y	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	192	1	2881	3	Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	102	1	1660	3	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	68	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	50	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	487	-0-	-474	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	Y	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

12	248	N	188	-0-	-60	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	37	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

12	465	N	286	-0-	-179	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	275	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	262	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	722	-0-	-6	-0-	234	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	257	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	249	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1829	N	6	-0-	-1823	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	18	1	1096	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	151	-0-	-314	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
12	372	N 120	-0-	-252	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
01	319	N 319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
02	205	N 205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
03	143	N 143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

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

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N 3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N 3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N 3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N 3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

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
12	3627	X 3524	-0-	-103	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	3627	X 3249	-0-	-378	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3276	X 2397	-0-	-879	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	3627	X 3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3510	X 3384	-0-	-126	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3534	X 3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

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
12	899	N 896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					43
01	899	N 872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					43
02	812	N 641	-0-	-171	-0-	641	3			N	-0-					43
03	944	N 944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					43
04	868	N 868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					43
*05	899	N 899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					43

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	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
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	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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	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
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2296	-0-	-672	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					46
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					46
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	3			N	-0-					46
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					46
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					46
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

12	14B DENY		1572	-0-	1572	4468	1572	3			N	-0-					-0-
01	5721	X	1253	-0-	-4468	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

12	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4184	-0-	-408	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4476	-0-	-264	-0-	4476	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	3850	-0-	-986	-0-	3850	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	25	1	2541	3	N	-0-			-0-
01	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	24	1	2360	3	N	-0-			-0-
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	27	1	2747	3	N	-0-			-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1	2274	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
05	3069	N	2339	-0-	-730	-0-	2339	3			N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	22	1	2209	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	24	1	2396	3	N	-0-			-0-
02	2716	X	2116	-0-	-600	-0-	21	1	2095	3	N	-0-			-0-
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	26	1	2604	3	N	-0-			-0-
04	2370	X	2246	-0-	-124	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
*05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 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
12	63248	X	63248	-0-	-0-	-0-	3202	1	60046	2	N	-0-			20
01	60389	X	60389	-0-	-0-	-0-	3198	1	57191	2	N	-0-			20
02	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	1719	1	33229	2	N	-0-			20
03	45891	X	45891	-0-	-0-	-0-	45891	2			N	-0-			20
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

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	3635	-0-	535	535	250	1	3385	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	17	1	1661	3	N	-0-			-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	3	N	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1577	3	N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	N	-0-			-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	3			N	-0-			-0-

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
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	N	-0-			-0-
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	51	-0-	-2925	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	2976	X	24	-0-	-2952	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	77	-0-	-3003	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	352	-0-	-3058	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	3300	X	1312	-0-	-1988	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 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
12	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	20	1	2039	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	25	1	2469	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2216	-0-	-332	-0-	22	1	2194	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	24	1	2419	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	10	1	984	3	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	3	N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	833	3	N	-0-					-0-
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	31	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	33	1	3338	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3201	-0-	-383	-0-	32	1	3169	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2771	-0-	-577	-0-	27	1	2744	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	X	52	-0-	-227	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	378	1	6300	2	Y	-0-					-0-
02	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	827	1	15998	2	Y	-0-					-0-
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	929	1	12575	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	51	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	722	-0-	-2037	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	46	-0-	-3622	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	502	-0-	-3559	-0-	7	1	495	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	125	-0-	-3805	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	63	-0-	-3688	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	44	1	4419	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	47	1	4720	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3603	-0-	-877	-0-	36	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	46	1	4561	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4242	-0-	-532	-0-	4242	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	336	1	14608	2	N	-0-					-0-
02	112353	X	112353	-0-	-0-	-0-	2310	1	110043	2	N	-0-					-0-
03	195397	X	195397	-0-	-0-	-0-	2791	1	192606	2	N	-0-					-0-
04	186628	X	186628	-0-	-0-	-0-	186628	2			N	-0-					-0-
*05	171276	X	171276	-0-	-0-	-0-	171276	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
12	4092	X	2809	-0-	-1283	-0-	28	1	2781	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2618	-0-	-1474	-0-	26	1	2592	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	2407	-0-	-1289	-0-	24	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2444	-0-	-687	-0-	24	1	2420	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					8
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	692	1	11832	2	N	14					22
							15	9									
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	292	1	13892	2	N	-0-					22
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	170	1	11762	2	N	18					40
							20	9									
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					40
*05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					40

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					9
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					9
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					9
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					9
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
01	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	941	1	16076	2	N	-0-			-0-
02	58238	X	58238	-0-	-0-	-0-	1198	1	57040	2	N	-0-			-0-
03	54182	X	54182	-0-	-0-	-0-	774	1	53408	2	N	-0-			-0-
04	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	34125	2			N	-0-			-0-
*05	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

12	3565	X	941	-0-	-2624	-0-	941	2			N	-0-			9
01	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-			9
02	1932	X	1290	-0-	-642	-0-	1290	2			N	-0-			9
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			9
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			9
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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	61	-0-	61	61	3	1	58	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2638	2	N	-0-			-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3445	-0-	-559	-0-	71	1	3374	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2130	-0-	-2303	-0-	30	1	2100	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	1648	-0-	-2642	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	734	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

12	3162	X	1585	-0-	-1577	-0-	11	1	1574	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	1870	-0-	-1230	-0-	82	1	1788	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	898	-0-	-2882	-0-	19	1	879	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	38	1	2597	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2756	-0-	-1294	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	70	1	10979	2	N	-0-					-0-
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	488	1	10067	2	N	-0-					-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	167	1	7945	2	N	-0-					-0-
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	113	1	7811	2	N	-0-					-0-
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					1
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					1
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					1
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					1
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	309	-0-	-1055	-0-	309	2			N	-0-					1
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					1
02	1680	X	4	-0-	-1676	-0-	4	2			N	-0-					1
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					1
04	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			N	-0-					1
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	335	-0-	-440	-0-	335	2			N	-0-					4
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					4
02	980	N	390	-0-	-590	-0-	390	2			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					4
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	812	1	59047	2	N	-0-					-0-
01	54718	X	54718	-0-	-0-	-0-	2697	1	52021	2	N	-0-					-0-
02	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	882	1	41993	2	N	-0-					-0-
03	48214	X	48214	-0-	-0-	-0-	688	1	47526	2	N	-0-					-0-
04	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	45439	2			N	-0-					-0-
*05	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	45213	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67929	X	67929	-0-	-0-	-0-	67929	2			N	-0-					-0-
01	61418	X	61418	-0-	-0-	-0-	61418	2			N	-0-					-0-
02	59012	X	59012	-0-	-0-	-0-	59012	2			N	-0-					-0-
03	68839	X	68839	-0-	-0-	-0-	68839	2			N	-0-					-0-
04	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	60316	2			N	-0-					-0-
*05	62026	X	62026	-0-	-0-	-0-	62026	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

12	4960	X	160	-0-	-4800	-0-	160	2			N	-0-			7
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			7
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-			7
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			7
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			7
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

12	9951	X	5565	-0-	-4386	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			-0-
02	8988	X	1624	-0-	-7364	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			-0-
05	5580	X	1483	-0-	-4097	-0-	1483	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

12	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	2129	2			N	-0-			10
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			10
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-			10
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			10
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			10
*05	108606	X	108606	-0-	-0-	-0-	108606	2			N	-0-			10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

12	46721	X	46721	-0-	-0-	-0-	46721	2			N	-0-			-0-
01	43829	X	43829	-0-	-0-	-0-	43829	2			N	-0-			-0-
02	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	36227	2			N	-0-			-0-
03	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	36558	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	1180	-0-	-9110	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

12	66749	X	66749	-0-	-0-	-0-	906	1	65843	2	N	-0-			-0-
01	61789	X	61789	-0-	-0-	-0-	3045	1	58744	2	N	-0-			-0-
02	48440	X	48440	-0-	-0-	-0-	996	1	47444	2	N	-0-			-0-
03	55464	X	55464	-0-	-0-	-0-	792	1	54672	2	N	-0-			-0-
04	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-			-0-
*05	52264	X	52264	-0-	-0-	-0-	52264	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
12	6541	X	421	-0-	-6120	-0-	52	1	369	2	N	-0-					-0-
01	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	1077	1	17963	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	607	-0-	-1801	-0-	30	1	577	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	61	-0-	-2605	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					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
12	6572	X	3023	-0-	-3549	-0-	158	1	2865	2	N	-0-					11
01	6572	X	3313	-0-	-3259	-0-	74	1	3239	2	N	-0-					11
02	6048	X	47	-0-	-6001	-0-	1	1	46	2	N	-0-					11
03	6696	X	74	-0-	-6622	-0-	1	1	73	2	N	-0-					11
04	6480	X	859	-0-	-5621	-0-	859	2			N	-0-					11
*05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	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
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	N	-0-					-0-
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	352	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	525	1	7104	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	6014	X	4924	-0-	-1090	-0-	67	1	4857	2	N	-0-					12
01	5549	X	194	-0-	-5355	-0-	10	1	184	2	N	-0-					12
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					12
03	4309	X	1183	-0-	-3126	-0-	17	1	1166	2	N	-0-					12
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					12
*05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			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
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	35	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	277	1	5717	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3264	-0-	-1888	-0-	67	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4159	-0-	-1545	-0-	60	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	3593	-0-	-1927	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3098	-0-	-2606	-0-	3098	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
12	9052	X	8384	-0-	-668	-0-	8384	2			N	-0-					17
01	9052	X	8636	-0-	-416	-0-	8636	2			N	-0-					17
02	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					17
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					17
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					17
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					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
12	7967	X	6897	-0-	-1070	-0-	94	1	6803	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	374	1	7215	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5102	-0-	-2094	-0-	105	1	4997	2	N	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	99	1	6819	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5607	-0-	-1743	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5912	-0-	-1683	-0-	5912	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
12	173321	X	173321	-0-	-0-	-0-	173321	2			N	-0-					-0-
01	197801	X	197801	-0-	-0-	-0-	197801	2			N	-0-					-0-
02	161851	X	161851	-0-	-0-	-0-	161851	2			N	-0-					-0-
03	132271	X	132271	-0-	-0-	-0-	132271	2			N	-0-					-0-
04	39019	X	39019	-0-	-0-	-0-	39019	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	131571	X	131571	-0-	-0-	-0-	131571	2			N	-0-					-0-
01	123404	X	123404	-0-	-0-	-0-	123404	2			N	-0-					-0-
02	158036	X	158036	-0-	-0-	-0-	158036	2			N	-0-					-0-
03	117383	X	117383	-0-	-0-	-0-	117383	2			N	-0-					-0-
04	74639	X	74639	-0-	-0-	-0-	74639	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	338778	X	338778	-0-	-0-	-0-	338778	2			N	-0-					-0-
01	320222	X	320222	-0-	-0-	-0-	320222	2			N	-0-					-0-
02	261729	X	261729	-0-	-0-	-0-	261729	2			N	-0-					-0-
03	291178	X	291178	-0-	-0-	-0-	291178	2			N	-0-					-0-
04	261941	X	261941	-0-	-0-	-0-	261941	2			N	-0-					-0-
*05	255933	X	255933	-0-	-0-	-0-	255933	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	91202	X	76528	-0-	-14674	-0-	76528	2			N	-0-					-0-
01	83080	X	69045	-0-	-14035	-0-	69045	2			N	-0-					-0-
02	85568	X	62790	-0-	-22778	-0-	62790	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	64602	-0-	-30134	-0-	64602	2			N	-0-					-0-
04	77190	X	59826	-0-	-17364	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	56505	-0-	-20034	-0-	56505	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
12	83793	X	59541	-0-	-24252	-0-	59541	2			N	-0-					-0-
01	71424	X	53094	-0-	-18330	-0-	53094	2			N	-0-					-0-
02	61068	X	46135	-0-	-14933	-0-	46135	2			N	-0-					-0-
03	67611	X	46465	-0-	-21146	-0-	46465	2			N	-0-					-0-
04	61470	X	44440	-0-	-17030	-0-	44440	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	40628	-0-	-18923	-0-	40628	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

12	291927	X	228025	-0-	-63902	-0-	228025	2			N	-0-					-0-
01	291927	X	264496	-0-	-27431	-0-	264496	2			N	-0-					-0-
02	263676	X	202139	-0-	-61537	-0-	202139	2			N	-0-					-0-
03	254138	X	247383	-0-	-6755	-0-	247383	2			N	-0-					-0-
04	255960	X	229716	-0-	-26244	-0-	229716	2			N	-0-					-0-
05	264492	X	231995	-0-	-32497	-0-	231995	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

12	231880	X	172827	-0-	-59053	-0-	172827	2			N	-0-					-0-
01	231880	X	229235	-0-	-2645	-0-	229235	2			N	-0-					-0-
02	209440	X	167666	-0-	-41774	-0-	167666	2			N	-0-					-0-
03	203680	X	203680	-0-	-0-	-0-	203680	2			N	-0-					-0-
04	221850	X	185849	-0-	-36001	-0-	185849	2			N	-0-					-0-
05	229245	X	184311	-0-	-44934	-0-	184311	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

12	420788	X	420788	-0-	-0-	-0-	420788	2			N	-0-					-0-
01	402206	X	402206	-0-	-0-	-0-	402206	2			N	-0-					-0-
02	362047	X	362047	-0-	-0-	-0-	362047	2			N	-0-					-0-
03	363302	X	363302	-0-	-0-	-0-	363302	2			N	-0-					-0-
04	334517	X	334517	-0-	-0-	-0-	334517	2			N	-0-					-0-
*05	323175	X	323175	-0-	-0-	-0-	323175	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

12	662588	X	662588	-0-	-0-	-0-	662588	2			N	-0-					-0-
01	393351	X	393351	-0-	-0-	-0-	393351	2			N	-0-					-0-
02	534669	X	534669	-0-	-0-	-0-	534669	2			N	-0-					-0-
03	552947	X	552947	-0-	-0-	-0-	552947	2			N	-0-					-0-
04	508773	X	508773	-0-	-0-	-0-	508773	2			N	-0-					-0-
*05	475115	X	475115	-0-	-0-	-0-	475115	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	426799	X	426799	-0-	-0-	-0-	426799	2			N	-0-					-0-
01	392714	X	392714	-0-	-0-	-0-	392714	2			N	-0-					-0-
02	329024	X	329024	-0-	-0-	-0-	329024	2			N	-0-					-0-
03	268311	X	268311	-0-	-0-	-0-	268311	2			N	-0-					-0-
04	347017	X	347017	-0-	-0-	-0-	347017	2			N	-0-					-0-
*05	346031	X	346031	-0-	-0-	-0-	346031	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
12	466488	X	27680	-0-	-438808	-0-	27680	2			N	-0-					-0-
01	466488	X	310428	-0-	-156060	-0-	310428	2			N	-0-					-0-
02	421344	X	233918	-0-	-187426	-0-	233918	2			N	-0-					-0-
03	466488	X	256357	-0-	-210131	-0-	256357	2			N	-0-					-0-
04	300420	X	236014	-0-	-64406	-0-	236014	2			N	-0-					-0-
05	310434	X	252837	-0-	-57597	-0-	252837	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	498133	-0-	498133	6551233	498133	2			N	-0-					-0-
01	0	W	457909	-0-	457909	7009142	457909	2			N	-0-					-0-
02	7406987	X	397845	-0-	-7009142	-0-	397845	2			N	-0-					-0-
03	443502	X	443502	-0-	-0-	-0-	443502	2			N	-0-					-0-
04	436538	X	436538	-0-	-0-	-0-	436538	2			N	-0-					-0-
*05	428271	X	428271	-0-	-0-	-0-	428271	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
12	510136	X	33018	-0-	-477118	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
01	326724	X	326724	-0-	-0-	-0-	326724	2			N	-0-					-0-
02	336803	X	336803	-0-	-0-	-0-	336803	2			N	-0-					-0-
03	334580	X	334580	-0-	-0-	-0-	334580	2			N	-0-					-0-
04	323045	X	323045	-0-	-0-	-0-	323045	2			N	-0-					-0-
*05	336923	X	336923	-0-	-0-	-0-	336923	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	688110	-0-	688110	3666615	688110	2			N	-0-					-0-
01	0	W	650024	-0-	650024	4316639	650024	2			N	-0-					-0-
02	4834693	X	518054	-0-	-4316639	-0-	518054	2			N	-0-					-0-
03	590594	X	590594	-0-	-0-	-0-	590594	2			N	-0-					-0-
*04	570416	X	570416	-0-	-0-	-0-	570416	2			N	-0-					-0-
*05	588091	X	588091	-0-	-0-	-0-	588091	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		391646	-0-	391646	4311729	391646	2			N	-0-					-0-
01	0		366998	-0-	366998	4678727	366998	2			N	-0-					-0-
02	4980291	X	301564	-0-	-4678727	-0-	301564	2			N	-0-					-0-
03	374604	X	340618	-0-	-33986	-0-	340618	2			N	-0-					-0-
04	362520	X	301322	-0-	-61198	-0-	301322	2			N	-0-					-0-
05	374604	X	318167	-0-	-56437	-0-	318167	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

12	0		735313	-0-	735313	3939498	735313	2			N	-0-					-0-
01	0		685787	-0-	685787	4625285	685787	2			N	-0-					-0-
02	5505841	X	880556	-0-	-4625285	-0-	880556	2			N	-0-					-0-
03	673820	X	673820	-0-	-0-	-0-	673820	2			N	-0-					-0-
04	630865	X	630865	-0-	-0-	-0-	630865	2			N	-0-					-0-
*05	653114	X	653114	-0-	-0-	-0-	653114	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

12	0		781238	-0-	781238	4058689	781238	2			N	-0-					-0-
01	0		746209	-0-	746209	4804898	746209	2			N	-0-					-0-
02	0		601249	-0-	601249	5406147	601249	2			N	-0-					-0-
03	6078584	X	672437	-0-	-5406147	-0-	672437	2			N	-0-					-0-
04	703264	X	703264	-0-	-0-	-0-	703264	2			N	-0-					-0-
*05	755360	X	755360	-0-	-0-	-0-	755360	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		388378	-0-	388378	4318533	388378	2		N	-0-			-0-
01	0		368244	-0-	368244	4686777	368244	2		N	-0-			-0-
02	4986500	X	299723	-0-	-4686777	-0-	299723	2		N	-0-			-0-
03	360096	X	329288	-0-	-30808	-0-	329288	2		N	-0-			-0-
04	348480	X	321447	-0-	-27033	-0-	321447	2		N	-0-			-0-
05	360096	X	NO RPT	-0-	-360096	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

12	0		622886	-0-	622886	3419777	622886	2		N	-0-			-0-
01	0		588814	-0-	588814	4008591	588814	2		N	-0-			-0-
02	4526852	X	518261	-0-	-4008591	-0-	518261	2		N	-0-			-0-
03	567414	X	567414	-0-	-0-	-0-	567414	2		N	-0-			-0-
04	534430	X	534430	-0-	-0-	-0-	534430	2		N	-0-			-0-
*05	544087	X	544087	-0-	-0-	-0-	544087	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	411264	X	NO RPT	-0-	-411264	-0-				N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	9	N	1	113	1			30
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	3	6	9	N	5					35
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					35
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	N	5					40
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

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

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-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

12	9083	X	6065	-0-	-3018	-0-	6033	3	32	9	Y	29	23	1			17
01	7254	X	6326	-0-	-928	-0-	6283	3	43	9	Y	39	24	1			32
02	5964	X	3966	-0-	-1998	-0-	3951	3	15	9	Y	14	27	1			19
03	6293	X	5162	-0-	-1131	-0-	5095	3	67	9	Y	61	54	1			26
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

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	3	21	9	Y	19	11	1			11
01	403	N	46	-0-	-357	-0-	39	3	7	9	Y	6	12	1			5
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	308	3	36	9	Y	33	4	1			34
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	53	3	24	9	Y	22	47	1			9
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-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

12	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4058	-0-	-254	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5905	3	1	9	Y	1					1
03	6293	X	6032	-0-	-261	-0-	6032	3			Y	-0-					1
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-

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
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4660	-0-	-269	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4213	-0-	-911	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4158	-0-	-1515	-0-	4157	3	1	9	Y	1					1
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-

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
12	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	26750	3	24	9	N	22					122
01	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	25837	3	39	9	N	35					157
02	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	22661	3	11	9	N	10					167
03	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	23853	3	20	9	N	18					185
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	275	1	6112	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	225	1	5155	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3974	-0-	-1262	-0-	186	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4284	-0-	-1575	-0-	203	1	4081	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4300	-0-	-1370	-0-	195	1	4105	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	859	-0-	-793	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5748	-0-	-1258	-0-	1029	1	4719	2	Y	-0-			-0-
01	7006	X	6088	-0-	-918	-0-	1108	1	4980	2	Y	-0-			-0-
02	6328	X	3401	-0-	-2927	-0-	994	1	2407	2	Y	-0-			-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1210	1	7021	2	Y	-0-			-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	1100	1	5238	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4252	-0-	-1297	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
02	5152	X	4624	-0-	-528	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	4675	-0-	-845	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3742	-0-	-691	-0-	692	1	3050	2	Y	-0-			-0-
01	4433	X	2902	-0-	-1531	-0-	525	1	2377	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	1276	-0-	-2728	-0-	464	1	812	2	Y	-0-			-0-
03	4185	X	1893	-0-	-2292	-0-	265	1	1628	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	1499	-0-	-2401	-0-	263	1	1236	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-			-0-
01	15562	X	11470	-0-	-4092	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
02	14560	X	8450	-0-	-6110	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
03	16523	X	11917	-0-	-4606	-0-	11917	2			N	-0-			-0-
04	15990	X	10009	-0-	-5981	-0-	10009	2			N	-0-			-0-
05	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT			-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
12	4898	X	3431	-0-	-1467	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	2695	-0-	-2203	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	3083	-0-	-1761	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	3180	-0-	-2183	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-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
12	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	444	1	2183	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	575	1	2561	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	1505	-0-	-1407	-0-	520	1	985	2	Y	-0-			-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	454	1	2822	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	423	1	2083	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			-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
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1496	1	6615	2	Y	-0-			-0-
01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1362	1	6158	2	Y	-0-			-0-
02	8176	X	3504	-0-	-4672	-0-	875	1	2629	2	Y	-0-			-0-
03	9052	X	8383	-0-	-669	-0-	1251	1	7132	2	Y	-0-			-0-
04	8760	X	7491	-0-	-1269	-0-	1295	1	6196	2	Y	-0-			-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	1144	1	5052	2	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	1185	1	5369	2	Y	-0-			-0-
02	6300	X	3289	-0-	-3011	-0-	836	1	2453	2	Y	-0-			-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1193	1	6957	2	Y	-0-			-0-
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1276	1	6063	2	Y	-0-			-0-
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-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
12	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	881	1	3884	2	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	931	1	4131	2	Y	-0-			-0-
02	4956	X	3301	-0-	-1655	-0-	1446	1	1855	2	Y	-0-			-0-
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1311	1	5545	2	Y	-0-			-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1146	1	5437	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	26443	X	20509	-0-	-5934	-0-	953	1	19556	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT			-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
12	18631	X	12410	-0-	-6221	-0-	569	1	11841	3	Y	-0-			-0-
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	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT			-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
12	21607	X	16820	-0-	-4787	-0-	776	1	16044	3	Y	-0-			-0-
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	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT			-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
12	21545	X	16903	-0-	-4642	-0-	16903	2			N	-0-			-0-
01	19406	X	14479	-0-	-4927	-0-	14479	2			N	-0-			-0-
02	17220	X	15725	-0-	-1495	-0-	15725	2			N	-0-			-0-
03	18476	X	15124	-0-	-3352	-0-	15124	2			N	-0-			-0-
04	17130	X	14311	-0-	-2819	-0-	14311	2			N	-0-			-0-
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT			-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
12	40393	X	25477	-0-	-14916	-0-	25477	3			N	-0-			1
01	39153	X	38653	-0-	-500	-0-	38653	3			N	-0-			1
02	35364	X	26689	-0-	-8675	-0-	26689	3			N	-0-			1
03	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	42356	3	1	9	N	1	1	1	1
04	37410	X	35965	-0-	-1445	-0-	35965	3			N	-0-	1	5	-0-
05	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT			-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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

12	63550	X	43084	-0-	-20466	-0-	43084	3			Y	-0-					-0-
01	63550	X	42029	-0-	-21521	-0-	42029	3			Y	-0-					-0-
02	53760	X	39156	-0-	-14604	-0-	39156	3			Y	-0-					-0-
03	51460	X	34395	-0-	-17065	-0-	34395	3			Y	-0-					-0-
04	45870	X	39032	-0-	-6838	-0-	39032	3			Y	-0-					-0-
05	43338	X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

12	42160	X	29506	-0-	-12654	-0-	29506	3			Y	-0-					1
01	42687	X	39396	-0-	-3291	-0-	39396	3			Y	-0-					1
02	38556	X	22953	-0-	-15603	-0-	22953	3			Y	-0-					1
03	42687	X	41617	-0-	-1070	-0-	41616	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	39450	X	32778	-0-	-6672	-0-	32778	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

12	64666	X	43792	-0-	-20874	-0-	43792	3			Y	-0-					1
01	63612	X	62375	-0-	-1237	-0-	62375	3			Y	-0-					1
02	57456	X	38071	-0-	-19385	-0-	38071	3			Y	-0-					1
03	63612	X	62862	-0-	-750	-0-	62861	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	60360	X	51653	-0-	-8707	-0-	51653	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

12	63643	X	43805	-0-	-19838	-0-	43805	3			Y	-0-					1
01	63488	X	61180	-0-	-2308	-0-	61180	3			Y	-0-					1
02	56476	X	32147	-0-	-24329	-0-	32147	3			Y	-0-					1
03	64096	X	64096	-0-	-0-	-0-	64095	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	59220	X	50298	-0-	-8922	-0-	50298	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	61194	X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

12	72354	X	46495	-0-	-25859	-0-	46495	3			Y	-0-					1
01	71951	X	64217	-0-	-7734	-0-	64217	3			Y	-0-					1
02	64988	X	40006	-0-	-24982	-0-	40006	3			Y	-0-					1
03	69006	X	63611	-0-	-5395	-0-	63610	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	63810	X	55662	-0-	-8148	-0-	55662	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	64232	X	NO RPT	-0-	-64232	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

12	20398	X	16483	-0-	-3915	-0-	16483	3			Y	-0-					-0-
01	19592	X	15752	-0-	-3840	-0-	15752	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	13152	-0-	-3368	-0-	13152	3			Y	-0-					-0-
03	17422	X	13288	-0-	-4134	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-
04	15960	X	14670	-0-	-1290	-0-	14670	3			Y	-0-					-0-
05	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
12	119784	X	97076	-0-	-22708	-0-	97076	3			N	-0-					-0-
01	116033	X	90305	-0-	-25728	-0-	90305	3			N	-0-					-0-
02	96852	X	72646	-0-	-24206	-0-	72646	3			N	-0-					-0-
03	107229	X	85691	-0-	-21538	-0-	85691	3			N	-0-					-0-
04	93930	X	83143	-0-	-10787	-0-	83143	3			N	-0-					-0-
05	97061	X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

12	138105	X	94860	-0-	-43245	-0-	94860	3			N	-0-					-0-
01	120807	X	93707	-0-	-27100	-0-	93707	3			N	-0-					-0-
02	98756	X	79194	-0-	-19562	-0-	79194	3			N	-0-					-0-
03	102951	X	101368	-0-	-1583	-0-	101368	3			N	-0-					-0-
04	97530	X	92580	-0-	-4950	-0-	92580	3			N	-0-					-0-
05	94860	X	NO RPT	-0-	-94860	-0-					N	NO RPT					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

12	68231	X	58444	-0-	-9787	-0-	58444	3			N	-0-					-0-
01	68231	X	56413	-0-	-11818	-0-	56413	3			N	-0-					-0-
02	57456	X	47094	-0-	-10362	-0-	47094	3			N	-0-					-0-
03	61287	X	51338	-0-	-9949	-0-	51338	3			N	-0-					-0-
04	57720	X	47360	-0-	-10360	-0-	47360	3			N	-0-					-0-
05	58435	X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

12	118761	X	87790	-0-	-30971	-0-	87790	2			Y	-0-					-0-
01	110980	X	87951	-0-	-23029	-0-	87951	2			Y	-0-					-0-
02	92708	X	65193	-0-	-27515	-0-	65193	2			Y	-0-					-0-
03	101339	X	81241	-0-	-20098	-0-	81241	2			Y	-0-					-0-
04	90960	X	73386	-0-	-17574	-0-	73386	2			Y	-0-					-0-
05	87947	X	NO RPT	-0-	-87947	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

12	0	W	85665	-0-	85665	271830	85665	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	83558	-0-	83558	355388	83558	2			Y	-0-					-0-
02	413236	X	57848	-0-	-355388	-0-	57848	2			Y	-0-					-0-
03	71672	X	66254	-0-	-5418	-0-	66254	2			Y	-0-					-0-
04	69360	X	64557	-0-	-4803	-0-	64557	2			Y	-0-					-0-
05	71672	X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

12	180358	X	121812	-0-	-58546	-0-	121812	2			Y	-0-					-0-
01	168578	X	124378	-0-	-44200	-0-	124378	2			Y	-0-					-0-
02	135548	X	78296	-0-	-57252	-0-	78296	2			Y	-0-					-0-
03	136989	X	74818	-0-	-62171	-0-	74818	2			Y	-0-					-0-
04	132570	X	109477	-0-	-23093	-0-	109477	2			Y	-0-					-0-
05	124372	X	NO RPT	-0-	-124372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122698	X	79242	-0-	-43456	-0-	79242	2			Y	-0-					-0-
01	112251	X	77547	-0-	-34704	-0-	77547	2			Y	-0-					-0-
02	86016	X	47892	-0-	-38124	-0-	47892	2			Y	-0-					-0-
03	87587	X	87587	-0-	-0-	-0-	87587	2			Y	-0-					-0-
04	80235	X	80235	-0-	-0-	-0-	80235	2			Y	-0-					-0-
05	79236	X	NO RPT	-0-	-79236	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	146041	X	120292	-0-	-25749	-0-	120292	2			Y	-0-					-0-
01	146041	X	108409	-0-	-37632	-0-	108409	2			Y	-0-					-0-
02	131908	X	79737	-0-	-52171	-0-	79737	2			Y	-0-					-0-
03	141422	X	85601	-0-	-55821	-0-	85601	2			Y	-0-					-0-
04	130050	X	87144	-0-	-42906	-0-	87144	2			Y	-0-					-0-
05	120280	X	NO RPT	-0-	-120280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78802	X	59657	-0-	-19145	-0-	59657	3			N	-0-					-0-
01	78802	X	54071	-0-	-24731	-0-	54071	3			N	-0-					-0-
02	71176	X	43095	-0-	-28081	-0-	43095	3			N	-0-					-0-
03	69037	X	37709	-0-	-31328	-0-	37709	3			N	-0-					-0-
04	60390	X	52342	-0-	-8048	-0-	52342	3			N	-0-					-0-
05	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30442	X	21041	-0-	-9401	-0-	21041	3			N	-0-					327
01	30132	X	25198	-0-	-4934	-0-	25198	3			N	-0-	4	5			323
02	26656	X	19810	-0-	-6846	-0-	19809	3	1	9	N	1	7	5			317
03	29512	X	23791	-0-	-5721	-0-	23593	3	198	9	N	180	176	1			321
04	28320	X	21669	-0-	-6651	-0-	21669	3			N	-0-	83	5			238
05	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					238

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138880	X	124256	-0-	-14624	-0-	124256	3			N	-0-					-0-
01	140864	X	118360	-0-	-22504	-0-	118360	3			N	-0-					-0-
02	127232	X	89569	-0-	-37663	-0-	89569	3			N	-0-					-0-
03	140864	X	74465	-0-	-66399	-0-	74465	3			N	-0-					-0-
04	130980	X	102683	-0-	-28297	-0-	102683	3			N	-0-					-0-
05	124248	X	NO RPT	-0-	-124248	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194795	X	194795	-0-	-0-	-0-	194795	2			N	-0-					-0-
01	182136	X	182136	-0-	-0-	-0-	182136	2			N	-0-					-0-
02	135590	X	135590	-0-	-0-	-0-	135590	2			N	-0-					-0-
03	156597	X	156597	-0-	-0-	-0-	156597	2			N	-0-					-0-
04	132598	X	132598	-0-	-0-	-0-	132598	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 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
12	50685	X	37889	-0-	-12796	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
01	50499	X	30864	-0-	-19635	-0-	30864	2			N	-0-					-0-
02	42644	X	29002	-0-	-13642	-0-	29002	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	34686	-0-	-6978	-0-	34686	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	29655	-0-	-8475	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
05	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

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

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

12	163990	X	110782	-0-	-53208	-0-	110782	2			N	-0-					-0-
01	148056	X	113296	-0-	-34760	-0-	113296	2			N	-0-					-0-
02	121660	X	91950	-0-	-29710	-0-	91950	2			N	-0-					-0-
03	131223	X	94443	-0-	-36780	-0-	94443	2			N	-0-					-0-
04	123330	X	92245	-0-	-31085	-0-	92245	2			N	-0-					-0-
05	113305	X	NO RPT	-0-	-113305	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

12	192164	X	192164	-0-	-0-	-0-	192164	2			N	-0-					-0-
01	186407	X	186407	-0-	-0-	-0-	186407	2			N	-0-					-0-
02	133992	X	133992	-0-	-0-	-0-	133992	2			N	-0-					-0-
03	172978	X	172978	-0-	-0-	-0-	172978	2			N	-0-					-0-
04	150927	X	150927	-0-	-0-	-0-	150927	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

12	52526	X	52526	-0-	-0-	-0-	52526	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30672	2			N	-0-					-0-
03	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	60297	2			N	-0-					-0-
04	47388	X	47388	-0-	-0-	-0-	47388	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

12	141360	X	107467	-0-	-33893	-0-	107467	2			N	-0-					-0-
01	133455	X	105523	-0-	-27932	-0-	105523	2			N	-0-					-0-
02	113736	X	73262	-0-	-40474	-0-	73262	2			N	-0-					-0-
03	111321	X	106927	-0-	-4394	-0-	106927	2			N	-0-					-0-
04	107730	X	94368	-0-	-13362	-0-	94368	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	NO RPT	-0-	-107477	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	386108	X	386108	-0-	-0-	-0-	386108	2			N	-0-					-0-
01	383617	X	383617	-0-	-0-	-0-	383617	2			N	-0-					-0-
02	261707	X	261707	-0-	-0-	-0-	261707	2			N	-0-					-0-
03	225771	X	225771	-0-	-0-	-0-	225771	2			N	-0-					-0-
04	307882	X	307882	-0-	-0-	-0-	307882	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292746	X	292746	-0-	-0-	-0-	292746	2			N	-0-					-0-
01	318337	X	318337	-0-	-0-	-0-	318337	2			N	-0-					-0-
02	246839	X	246839	-0-	-0-	-0-	246839	2			N	-0-					-0-
03	298106	X	298106	-0-	-0-	-0-	298106	2			N	-0-					-0-
04	270818	X	270818	-0-	-0-	-0-	270818	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308729	X	256553	-0-	-52176	-0-	256553	2			N	-0-					-0-
01	308729	X	233561	-0-	-75168	-0-	233561	2			N	-0-					-0-
02	278852	X	156882	-0-	-121970	-0-	156882	2			N	-0-					-0-
03	307086	X	48632	-0-	-258454	-0-	48632	2			N	-0-					-0-
04	272490	X	5240	-0-	-267250	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
05	256556	X	NO RPT	-0-	-256556	-0-					N	NO RPT					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338648	X	338648	-0-	-0-	-0-	338648	2			N	-0-					-0-
01	338158	X	338158	-0-	-0-	-0-	338158	2			N	-0-					-0-
02	246240	X	246240	-0-	-0-	-0-	246240	2			N	-0-					-0-
03	196027	X	196027	-0-	-0-	-0-	196027	2			N	-0-					-0-
04	265842	X	265842	-0-	-0-	-0-	265842	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	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
STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179428	X	119083	-0-	-60345	-0-	119083	2			N	-0-					-0-
01	161355	X	113987	-0-	-47368	-0-	113987	2			N	-0-					-0-
02	126896	X	91946	-0-	-34950	-0-	91946	2			N	-0-					-0-
03	137485	X	101193	-0-	-36292	-0-	101193	2			N	-0-					-0-
04	125400	X	94887	-0-	-30513	-0-	94887	2			N	-0-					-0-
05	119071	X	NO RPT	-0-	-119071	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

12	381176	X	381176	-0-	-0-	-0-	381176	2			N	-0-					-0-
01	359077	X	359077	-0-	-0-	-0-	359077	2			N	-0-					-0-
02	271901	X	271901	-0-	-0-	-0-	271901	2			N	-0-					-0-
03	344662	X	344662	-0-	-0-	-0-	344662	2			N	-0-					-0-
04	333482	X	333482	-0-	-0-	-0-	333482	2			N	-0-					-0-
05	263004	X	NO RPT	-0-	-263004	-0-					N	NO RPT					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

12	212908	X	191824	-0-	-21084	-0-	191824	2			N	-0-					-0-
01	212908	X	182174	-0-	-30734	-0-	182174	2			N	-0-					-0-
02	192304	X	137229	-0-	-55075	-0-	137229	2			N	-0-					-0-
03	211079	X	170413	-0-	-40666	-0-	170413	2			N	-0-					-0-
04	196140	X	155749	-0-	-40391	-0-	155749	2			N	-0-					-0-
05	191828	X	NO RPT	-0-	-191828	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

12	177785	X	152507	-0-	-25278	-0-	152507	2			N	-0-					-0-
01	177785	X	152117	-0-	-25668	-0-	152117	2			N	-0-					-0-
02	160580	X	120732	-0-	-39848	-0-	120732	2			N	-0-					-0-
03	165943	X	138946	-0-	-26997	-0-	138946	2			N	-0-					-0-
04	152640	X	138409	-0-	-14231	-0-	138409	2			N	-0-					-0-
05	152520	X	NO RPT	-0-	-152520	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

12	354826	X	314424	-0-	-40402	-0-	314424	2			N	-0-					-0-
01	354826	X	303281	-0-	-51545	-0-	303281	2			N	-0-					-0-
02	320488	X	226207	-0-	-94281	-0-	226207	2			N	-0-					-0-
03	354826	X	283806	-0-	-71020	-0-	283806	2			N	-0-					-0-
04	314940	X	252290	-0-	-62650	-0-	252290	2			N	-0-					-0-
05	314433	X	NO RPT	-0-	-314433	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161045	X	120237	-0-	-40808	-0-	120237	2			N	-0-					-0-
01	148490	X	113595	-0-	-34895	-0-	113595	2			N	-0-					-0-
02	129136	X	81084	-0-	-48052	-0-	81084	2			N	-0-					-0-
03	133424	X	111847	-0-	-21577	-0-	111847	2			N	-0-					-0-
04	116460	X	97355	-0-	-19105	-0-	97355	2			N	-0-					-0-
05	120249	X	NO RPT	-0-	-120249	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

12	247000	X	247000	-0-	-0-	-0-	247000	2			N	-0-					-0-
01	235531	X	235531	-0-	-0-	-0-	235531	2			N	-0-					-0-
02	169858	X	169858	-0-	-0-	-0-	169858	2			N	-0-					-0-
03	208209	X	208209	-0-	-0-	-0-	208209	2			N	-0-					-0-
04	190958	X	190958	-0-	-0-	-0-	190958	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

12	278950	X	278950	-0-	-0-	-0-	278950	2			N	-0-					-0-
01	260146	X	260146	-0-	-0-	-0-	260146	2			N	-0-					-0-
02	191292	X	191292	-0-	-0-	-0-	191292	2			N	-0-					-0-
03	243937	X	243937	-0-	-0-	-0-	243937	2			N	-0-					-0-
04	209725	X	209725	-0-	-0-	-0-	209725	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

12	624093	X	624093	-0-	-0-	-0-	624093	2			N	-0-					-0-
01	568019	X	568019	-0-	-0-	-0-	568019	2			N	-0-					-0-
02	401667	X	401667	-0-	-0-	-0-	401667	2			N	-0-					-0-
03	448685	X	448685	-0-	-0-	-0-	448685	2			N	-0-					-0-
04	413892	X	413892	-0-	-0-	-0-	413892	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

12	517792	X	517792	-0-	-0-	-0-	517792	2			N	-0-					-0-
01	472746	X	472746	-0-	-0-	-0-	472746	2			N	-0-					-0-
02	342339	X	342339	-0-	-0-	-0-	342339	2			N	-0-					-0-
03	402132	X	402132	-0-	-0-	-0-	402132	2			N	-0-					-0-
04	353265	X	353265	-0-	-0-	-0-	353265	2			N	-0-					-0-
05	0	X	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
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	296267	X	150450	-0-	-145817	-0-	150450	2			N	-0-					-0-
01	253456	X	135107	-0-	-118349	-0-	135107	2			N	-0-					-0-
02	197596	X	86740	-0-	-110856	-0-	86740	2			N	-0-					-0-
03	187302	X	127776	-0-	-59526	-0-	127776	2			N	-0-					-0-
04	160500	X	124066	-0-	-36434	-0-	124066	2			N	-0-					-0-
05	150443	X	NO RPT	-0-	-150443	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452538	X	452538	-0-	-0-	-0-	452538	2			N	-0-					-0-
01	399174	X	399174	-0-	-0-	-0-	399174	2			N	-0-					-0-
02	345408	X	267787	-0-	-77621	-0-	267787	2			N	-0-					-0-
03	456110	X	456110	-0-	-0-	-0-	456110	2			N	-0-					-0-
04	423530	X	423530	-0-	-0-	-0-	423530	2			N	-0-					-0-
05	382416	X	NO RPT	-0-	-382416	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219821	X	155330	-0-	-64491	-0-	155330	3			N	-0-					-0-
01	204042	X	146311	-0-	-57731	-0-	146311	3			N	-0-					-0-
02	169932	X	108683	-0-	-61249	-0-	108683	3			N	-0-					-0-
03	176483	X	89213	-0-	-87270	-0-	89213	3			N	-0-					-0-
04	157740	X	128513	-0-	-29227	-0-	128513	3			N	-0-					-0-
05	155341	X	NO RPT	-0-	-155341	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308417	X	308417	-0-	-0-	-0-	308417	2			N	-0-					-0-
01	289180	X	289180	-0-	-0-	-0-	289180	2			N	-0-					-0-
02	202308	X	202308	-0-	-0-	-0-	202308	2			N	-0-					-0-
03	183056	X	183056	-0-	-0-	-0-	183056	2			N	-0-					-0-
04	247684	X	247684	-0-	-0-	-0-	247684	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	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

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531027	X	531027	-0-	-0-	-0-	531027	2			N	-0-					-0-
01	502869	X	502869	-0-	-0-	-0-	502869	2			N	-0-					-0-
02	352364	X	352364	-0-	-0-	-0-	352364	2			N	-0-					-0-
03	344311	X	344311	-0-	-0-	-0-	344311	2			N	-0-					-0-
04	224106	X	224106	-0-	-0-	-0-	224106	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

12	404952	X	404952	-0-	-0-	-0-	404952	2			N	-0-					-0-
01	361461	X	361461	-0-	-0-	-0-	361461	2			N	-0-					-0-
02	239865	X	239865	-0-	-0-	-0-	239865	2			N	-0-					-0-
03	263551	X	263551	-0-	-0-	-0-	263551	2			N	-0-					-0-
04	212641	X	212641	-0-	-0-	-0-	212641	2			N	-0-					-0-
05	133300	X	NO RPT	-0-	-133300	-0-					N	NO RPT					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

12	300514	X	147962	-0-	-152552	-0-	147962	2			N	-0-					-0-
01	300514	X	130839	-0-	-169675	-0-	130839	2			N	-0-					-0-
02	231588	X	87631	-0-	-143957	-0-	87631	2			N	-0-					-0-
03	208103	X	115251	-0-	-92852	-0-	115251	2			N	-0-					-0-
04	167460	X	99563	-0-	-67897	-0-	99563	2			N	-0-					-0-
05	147963	X	NO RPT	-0-	-147963	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

12	241056	X	143306	-0-	-97750	-0-	143306	2			N	-0-					-0-
01	234391	X	130234	-0-	-104157	-0-	130234	2			N	-0-					-0-
02	174832	X	102947	-0-	-71885	-0-	102947	2			N	-0-					-0-
03	193564	X	111091	-0-	-82473	-0-	111091	2			N	-0-					-0-
04	156300	X	97586	-0-	-58714	-0-	97586	2			N	-0-					-0-
05	143313	X	NO RPT	-0-	-143313	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	423572	X	423572	-0-	-0-	-0-	423572	2		N	-0-			-0-
01	359103	X	359103	-0-	-0-	-0-	359103	2		N	-0-			-0-
02	236793	X	236793	-0-	-0-	-0-	236793	2		N	-0-			-0-
03	303447	X	303447	-0-	-0-	-0-	303447	2		N	-0-			-0-
04	259343	X	259343	-0-	-0-	-0-	259343	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	344038	X	308013	-0-	-36025	-0-	308013	2		N	-0-			-0-
01	344038	X	288114	-0-	-55924	-0-	288114	2		N	-0-			-0-
02	310744	X	191536	-0-	-119208	-0-	191536	2		N	-0-			-0-
03	344038	X	270936	-0-	-73102	-0-	270936	2		N	-0-			-0-
04	316140	X	242109	-0-	-74031	-0-	242109	2		N	-0-			-0-
05	308016	X	NO RPT	-0-	-308016	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	439518	X	241840	-0-	-197678	-0-	241840	2		N	-0-			-0-
01	379440	X	215170	-0-	-164270	-0-	215170	2		N	-0-			-0-
02	282352	X	151075	-0-	-131277	-0-	151075	2		N	-0-			-0-
03	310961	X	186209	-0-	-124752	-0-	186209	2		N	-0-			-0-
04	250470	X	155061	-0-	-95409	-0-	155061	2		N	-0-			-0-
05	241831	X	NO RPT	-0-	-241831	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	514104	X	357931	-0-	-156173	-0-	357931	2		N	-0-			-0-
01	480965	X	320033	-0-	-160932	-0-	320033	2		N	-0-			-0-
02	387772	X	224663	-0-	-163109	-0-	224663	2		N	-0-			-0-
03	429319	X	289125	-0-	-140194	-0-	289125	2		N	-0-			-0-
04	364230	X	258832	-0-	-105398	-0-	258832	2		N	-0-			-0-
05	357926	X	NO RPT	-0-	-357926	-0-				N	NO RPT			-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	432329	X	432329	-0-	-0-	-0-	432329	2		N	-0-			-0-
01	415729	X	415729	-0-	-0-	-0-	415729	2		N	-0-			-0-
02	325937	X	325937	-0-	-0-	-0-	325937	2		N	-0-			-0-
03	398088	X	398088	-0-	-0-	-0-	398088	2		N	-0-			-0-
04	380324	X	380324	-0-	-0-	-0-	380324	2		N	-0-			-0-
05	303552	X	NO RPT	-0-	-303552	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318432	X	265419	-0-	-53013	-0-	265419	2			N	-0-					-0-
01	318432	X	211623	-0-	-106809	-0-	211623	2			N	-0-					-0-
02	287616	X	148469	-0-	-139147	-0-	148469	2			N	-0-					-0-
03	318432	X	158077	-0-	-160355	-0-	158077	2			N	-0-					-0-
04	308160	X	130532	-0-	-177628	-0-	130532	2			N	-0-					-0-
05	265422	X	NO RPT	-0-	-265422	-0-					N	NO RPT					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 15173 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289281 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 14548 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289469 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 14980 PERF. N/A

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	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
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736294	X	736294	-0-	-0-	-0-	736294	2			N	-0-					-0-
*07	694841	X	694841	-0-	-0-	-0-	694841	2			N	-0-					-0-
*08	601109	X	601109	-0-	-0-	-0-	601109	2			N	-0-					-0-
*09	461038	X	461038	-0-	-0-	-0-	461038	2			N	-0-					-0-
*10	370632	X	370632	-0-	-0-	-0-	370632	2			N	-0-					-0-
*11	296218	X	296218	-0-	-0-	-0-	296218	2			N	-0-					-0-
*12	239638	X	239638	-0-	-0-	-0-	239638	2			N	-0-					-0-
*01	189109	X	189109	-0-	-0-	-0-	189109	2			N	-0-					-0-
*02	131670	X	131670	-0-	-0-	-0-	131670	2			N	-0-					-0-
*03	176582	X	176582	-0-	-0-	-0-	176582	2			N	-0-					-0-
*04	142044	X	142044	-0-	-0-	-0-	142044	2			N	-0-					-0-
*05	77735	X	77735	-0-	-0-	-0-	77735	2			N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					10
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					10
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					10
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					10
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

12	7161	X	6916	-0-	-245	-0-	6916	2			N	-0-					11
01	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	5991	2			N	-0-					11
02	5796	X	4990	-0-	-806	-0-	4990	2			N	-0-					11
03	6913	X	6874	-0-	-39	-0-	6874	2			N	-0-					11
04	6690	X	4259	-0-	-2431	-0-	4259	2			N	-0-					11
05	6913	X	6341	-0-	-572	-0-	6341	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1239	-0-	-161	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

12	10354	X	8879	-0-	-1475	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
02	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	5859	-0-	-3621	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10517	-0-	-178	-0-	10517	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

12	143158	X	119164	-0-	-23994	-0-	119164	3			N	-0-					-0-
01	141143	X	131271	-0-	-9872	-0-	131271	3			N	-0-					-0-
02	126028	X	92705	-0-	-33323	-0-	92705	3			N	-0-					-0-
03	131688	X	131051	-0-	-637	-0-	131051	3			N	-0-					-0-
04	127050	X	118649	-0-	-8401	-0-	118649	3			N	-0-					-0-
05	131285	X	119926	-0-	-11359	-0-	119926	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

12	179924	X	-0-	-0-	-179924	-0-					N	-0-					-0-
01	179924	X	149613	-0-	-30311	-0-	149613	3			N	-0-					-0-
02	157780	X	122406	-0-	-35374	-0-	122406	3			N	-0-					-0-
03	129102	X	129102	-0-	-0-	-0-	129102	3			N	-0-					-0-
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

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
12	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					122
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					122
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					122
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					122
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					122
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	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
12	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	64	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	56	1	1193	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	46	1	1110	3	Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					112
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					112
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			Y	-0-					112
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					112
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					112
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	3			Y	-0-					13
01	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					13
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			Y	-0-					13
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					13
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					13
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					13

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

12	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	301	-0-	-412	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

12	3007	X	1913	-0-	-1094	-0-	1913	3			Y	-0-					14
01	2821	X	1839	-0-	-982	-0-	1838	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	2324	X	1378	-0-	-946	-0-	1368	3	10	9	Y	9					23
03	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	3			Y	-0-					23
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	3			Y	-0-					23
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					23

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					14
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					14
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					14
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					14
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

12	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3			Y	-0-					93
01	26847	X	26847	-0-	-0-	-0-	26847	3			Y	-0-					93
02	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	3			Y	-0-					93
03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	3			Y	-0-					93
04	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			Y	-0-					93
*05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					108
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					108
02	2800	N	5459	-0-	2659	2659	5459	3			Y	-0-					108
03	3100	N	1986	-0-	-1114	1545	1986	3			Y	-0-					108
04	3000	N	1865	-0-	-1135	410	1865	3			Y	-0-					108
*05	2179	X	1769	-0-	-410	-0-	1769	3			Y	-0-					108

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2737	-0-	-763	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
*05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			Y	-0-					53
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1006	3	1	9	Y	1	30	1			24
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	872	3			Y	-0-					24
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			Y	-0-					24
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					24
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					24

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
12	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	2			N	-0-					5
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					5
02	1512	N	1357	-0-	-155	-0-	1357	2			N	-0-					5
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					5
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					5
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					72
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					72
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					72
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					72
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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
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-

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
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					121
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					121
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					121
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					121
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					121
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					177
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					177
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	3			N	-0-					177
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					177
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					177
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	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
12	14B2 EXT		4908	-0-	4908	33468	4906	3	2	9	Y	2	2	8			12
01	14B2 EXT		4122	-0-	4122	37590	4114	3	8	9	Y	7	7	8			12
02	40190	X	2600	-0-	-37590	-0-	2597	3	3	9	Y	3	3	8			12
03	5115	X	2911	-0-	-2204	-0-	2909	3	2	9	Y	2	2	8			12
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	128	1	2809	3	Y	-0-			58
01	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	116	1	2475	3	Y	-0-			58
02	2996	X	2242	-0-	-754	-0-	95	1	2147	3	Y	-0-			58
03	3317	X	2216	-0-	-1101	-0-	94	1	2122	3	Y	-0-			58
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

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
12	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	3			N	-0-			12
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			12
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			12
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			12
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	2665	-0-	-1086	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	2158	-0-	-1593	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	2321	-0-	-1309	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	3036	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
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-

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
12	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	2375	2			N	-0-			50
01	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-			50
02	2156	N	2133	-0-	-23	-0-	2133	2			N	-0-			50
03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-			50
04	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	2197	2			N	-0-			50
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	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
12	3131	X	2494	-0-	-637	-0-	178	1	2316	3	N	-0-			-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	230	1	2880	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	182	1	2312	3	N	-0-			-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	231	1	2771	3	N	-0-			-0-
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-

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
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	255	1	3310	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	260	1	3251	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3285	-0-	-47	-0-	240	1	3045	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	266	1	3194	3	N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	296	1	3844	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	2722	-0-	-3416	-0-	201	1	2521	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	2633	-0-	-2911	-0-	192	1	2441	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	2745	-0-	-3393	-0-	211	1	2534	3	N	-0-					-0-
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-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

12	6696	X	3937	-0-	-2759	-0-	815	2	3120	3	N	2	2	8			153
							2	9									
01	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	4134	2	15738	3	N	6	6	8			153
							7	9									
02	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	3948	2	15945	3	N	-0-					153
03	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	5562	2	21249	3	N	-0-					153
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

12	8184	X	8051	-0-	-133	-0-	8050	3	1	9	N	1	1	8			133
01	8184	X	7716	-0-	-468	-0-	7714	3	2	9	N	2	2	8			133
02	7392	X	6516	-0-	-876	-0-	6516	3			N	-0-					133
03	8184	X	7017	-0-	-1167	-0-	7017	3			N	-0-					133
04	7920	X	6427	-0-	-1493	-0-	6427	3			N	-0-					133
05	8060	X	6548	-0-	-1512	-0-	6548	3			N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

12	9517	X	8170	-0-	-1347	-0-	8169	3	1	9	Y	1	1	8			56
01	9517	X	8204	-0-	-1313	-0-	8202	3	2	9	Y	2	2	8			56
02	8596	X	6947	-0-	-1649	-0-	6947	3			Y	-0-					56
03	9176	X	7363	-0-	-1813	-0-	7363	3			Y	-0-					56
04	8160	X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	3			Y	-0-					56
05	8215	X	6370	-0-	-1845	-0-	6370	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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	776	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	979	-0-	-261	-0-	75	1	904	3	N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

12	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3427	-0-	-577	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

12	18414	X	17476	-0-	-938	-0-	17473	3	3	9	N	3	3	8			27
01	17949	X	6436	-0-	-11513	-0-	6433	3	3	9	N	3	3	8			27
02	35796	X	35796	-0-	-0-	-0-	35796	3			N	-0-					27
03	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	35148	3			N	-0-					27
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

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2552	-0-	-864	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2729	-0-	-931	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3172	-0-	-412	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	3	N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	476	1	5487	3	N	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	440	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	489	1	5317	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	8556	X	5597	-0-	-2959	-0-	5597	3			N	-0-					65
01	8556	X	1808	-0-	-6748	-0-	1808	3			N	-0-					65
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3			N	-0-					65
03	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	17516	3			N	-0-					65
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					65
05	8556	X	5488	-0-	-3068	-0-	5488	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
12	6417	X	6258	-0-	-159	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5464	-0-	-640	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	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
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7733	3	1	9	Y	1	1	8			44
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7844	3	2	9	Y	2	2	8			44
02	6832	X	4367	-0-	-2465	-0-	4367	3			Y	-0-					44
03	55292	X	55292	-0-	-0-	-0-	55292	3			Y	-0-					44
04	45605	X	45605	-0-	-0-	-0-	45605	3			Y	-0-					44
*05	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	31353	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
12	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	243	1	3152	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	252	1	3161	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3089	-0-	-243	-0-	226	1	2863	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	267	1	3209	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	5642	X	4395	-0-	-1247	-0-	314	1	4081	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4204	-0-	-1190	-0-	311	1	3893	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3846	-0-	-690	-0-	281	1	3565	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4220	-0-	-802	-0-	324	1	3896	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	3	N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	114	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	3948	-0-	-1064	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4234	-0-	-596	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4538	-0-	-453	-0-	4538	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
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4496	-0-	-488	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5084	-0-	-527	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4949	-0-	-481	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5152	-0-	-459	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

12	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4673	-0-	-8	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

12	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	221	1	3881	3	N	-0-					-0-
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	367	1	4234	3	N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	313	1	3839	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	325	1	3529	3	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

12	5890	X	5734	-0-	-156	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5065	-0-	-311	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5320	-0-	-440	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

12	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3310	-0-	-498	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2564	-0-	-1528	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	2322	-0-	-2358	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

12	124	X	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	93	X	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	1392	-0-	-2668	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	314	-0-	-4429	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2849	-0-	-1921	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	240	1	4207	3	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	378	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	380	1	4670	3	N	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	410	1	4466	3	N	-0-					-0-
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-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

12	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

12	5642	X	4640	-0-	-1002	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4871	-0-	-647	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4238	-0-	-746	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4519	-0-	-782	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4079	-0-	-1051	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

12	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3440	-0-	-284	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2182	-0-	-1718	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5223	-0-	-481	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4928	-0-	-1086	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4227	-0-	-1205	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4027	-0-	-1987	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	3742	-0-	-1718	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 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
12	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	440	1	5709	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	465	1	5826	3	N	-0-					-0-
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	499	1	6337	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5685	-0-	-732	-0-	437	1	5248	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	280	1	3637	3	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	267	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	237	1	3005	3	N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	275	1	3304	3	N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	283	1	3671	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	288	1	3607	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3612	-0-	-448	-0-	264	1	3348	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	312	1	3746	3	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8319	-0-	-1167	-0-	595	1	7724	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8293	-0-	-976	-0-	613	1	7680	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7368	-0-	-836	-0-	538	1	6830	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	7880	-0-	-1172	-0-	605	1	7275	3	N	-0-					-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	371	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	346	1	5216	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	4728	-0-	-648	-0-	303	1	4425	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	4821	-0-	-1348	-0-	307	1	4514	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	291	1	4573	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	260	1	3925	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	3496	-0-	-592	-0-	224	1	3272	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	3871	-0-	-996	-0-	247	1	3624	3	N	-0-			-0-
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-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

12	5549	X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	3927	-0-	-1622	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
02	5012	X	3809	-0-	-1203	-0-	3809	3			N	-0-			-0-
03	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
04	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-			-0-
05	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

12	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5299	3			N	-0-			-0-
01	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	3			N	-0-			-0-
02	5068	X	4493	-0-	-575	-0-	4493	3			N	-0-			-0-
03	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	5255	3			N	-0-			-0-
04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-	4902	3			N	-0-			-0-
*05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

12	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	6393	3			N	-0-			-0-
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	3			N	-0-			-0-
02	6776	X	5823	-0-	-953	-0-	5823	3			N	-0-			-0-
03	7502	X	3822	-0-	-3680	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
04	6540	X	5597	-0-	-943	-0-	5597	3			N	-0-			-0-
*05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

12	3689	X	2207	-0-	-1482	-0-	132	1	2075	3	N	-0-			-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	220	1	3318	3	N	-0-			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	220	1	3210	3	N	-0-			-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	315	1	4636	3	N	-0-			-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-			-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	3			N	-0-			-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-			-0-
04	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	6447	3			N	-0-			-0-
05	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	6236	3			N	-0-			-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

12	6479	X	6309	-0-	-170	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
01	6479	X	5270	-0-	-1209	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
02	5852	X	4792	-0-	-1060	-0-	4792	3			N	-0-			-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-			-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-			-0-
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	6185	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5130	-0-	-1008	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4822	-0-	-722	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	3982	-0-	-2156	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4450	-0-	-1370	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4391	-0-	-1375	-0-	4391	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
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	162	1	2850	3	N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	329	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3530	-0-	-194	-0-	266	1	3264	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	326	1	3550	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	5859	X	5291	-0-	-568	-0-	239	1	5052	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	235	1	4879	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4577	-0-	-435	-0-	129	1	4448	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	227	1	4727	3	N	-0-					-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
01	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
03	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
*05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			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
12	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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
12	2697	X	2459	-0-	-238	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2080	-0-	-328	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2166	-0-	-234	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5202	-0-	-482	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	4357	-0-	-1733	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	3207	-0-	-2714	-0-	3207	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
12	9021	X	7325	-0-	-1696	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	7210	-0-	-1253	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6288	-0-	-1160	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	6502	-0-	-1682	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6451	-0-	-865	-0-	6451	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
12	12586	X	11575	-0-	-1011	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9982	-0-	-2604	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9204	-0-	-3382	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8447	-0-	-3733	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	8198	-0-	-4388	-0-	8198	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
12	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3938	-0-	-430	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	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
12	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2174	-0-	-122	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

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
12	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4991	-0-	-553	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5415	-0-	-525	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	5445	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3660	-0-	-400	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4136	-0-	-604	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4166	-0-	-732	-0-	4166	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
12	5270	X	5044	-0-	-226	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4888	-0-	-351	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4112	-0-	-620	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	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
12	9920	X	8213	-0-	-1707	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	8243	-0-	-1739	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	7405	-0-	-1611	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	7336	-0-	-2646	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	6986	-0-	-2014	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7422	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
12	9083	X	7781	-0-	-1302	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	7708	-0-	-1282	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	5609	-0-	-2511	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7589	-0-	-1401	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7117	-0-	-1343	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7374	-0-	-407	-0-	7374	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
12	11222	X	9637	-0-	-1585	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
01	11315	X	9812	-0-	-1503	-0-	9812	3			N	-0-					-0-
02	10220	X	8278	-0-	-1942	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	9333	-0-	-1982	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	9054	-0-	-1866	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	9490	3			N	-0-					-0-

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
12	9579	X	8115	-0-	-1464	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	7906	-0-	-1673	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7013	-0-	-1359	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	7040	-0-	-2229	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7327	-0-	-1643	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	4718	-0-	-3404	-0-	4718	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3033	-0-	-1923	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4107	-0-	-1380	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3759	-0-	-681	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2909	-0-	-675	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7811	-0-	-497	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7763	-0-	-545	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6971	-0-	-1337	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6156	-0-	-1884	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6346	-0-	-1962	-0-	6346	3			N	-0-					-0-

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
12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	445	1	6986	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6670	-0-	-491	-0-	414	1	6256	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5818	-0-	-650	-0-	373	1	5445	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	5819	-0-	-1621	-0-	371	1	5448	3	N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4945	-0-	-852	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4399	-0-	-933	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3973	-0-	-507	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4204	-0-	-756	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 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
12	11377	X	8863	-0-	-2514	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	8183	-0-	-3194	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	6712	-0-	-3676	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	7260	-0-	-4241	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	6766	-0-	-4364	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8137	-0-	-729	-0-	8137	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	420	1	7872	3	N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	430	1	7895	3	N	-0-					-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	451	1	7108	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7661	-0-	-616	-0-	396	1	7265	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	7564	X	6484	-0-	-1080	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5385	-0-	-943	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5744	-0-	-946	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5633	-0-	-846	-0-	5633	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	10385	X	9630	-0-	-755	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	8924	-0-	-1461	-0-	8924	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	7425	-0-	-1955	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	8649	-0-	-1736	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	7846	-0-	-2174	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	7855	-0-	-1786	-0-	7855	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
12	10974	X	10224	-0-	-750	-0-	462	1	9762	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	10024	-0-	-950	-0-	460	1	9564	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	8334	-0-	-1550	-0-	236	1	8098	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	451	1	9376	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	8122	X	7842	-0-	-280	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	7316	-0-	-1426	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	6212	-0-	-1684	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7407	-0-	-1335	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7169	-0-	-721	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
*05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	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
12	12369	X	11955	-0-	-414	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	10295	-0-	-2725	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	8254	-0-	-3506	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	10907	-0-	-2113	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	8082	-0-	-3884	-0-	8082	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
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	3457	-0-	-1443	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4276	-0-	-1149	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	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
12	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2991	-0-	-537	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

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
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3942	-0-	-832	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3090	-0-	-1222	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3705	-0-	-525	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3186	-0-	-1185	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8927	-0-	-404	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8762	-0-	-755	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	6927	-0-	-2033	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8890	-0-	-1030	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8230	-0-	-1370	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8674	-0-	-254	-0-	8674	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

12	8835	X	8467	-0-	-368	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6704	-0-	-1612	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8539	-0-	-668	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7960	-0-	-950	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8209	-0-	-254	-0-	8209	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

12	14632	X	13329	-0-	-1303	-0-	602	1	12727	3	N	-0-					-0-
01	14570	X	12992	-0-	-1578	-0-	597	1	12395	3	N	-0-					-0-
02	12824	X	8945	-0-	-3879	-0-	253	1	8692	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	12622	-0-	-1576	-0-	579	1	12043	3	N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

12	7440	X	364	-0-	-7076	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	4976	-0-	-1464	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
*05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

12	11749	X	10963	-0-	-786	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
01	14508	X	11753	-0-	-2755	-0-	11753	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	10004	-0-	-3100	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	11247	-0-	-3261	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
04	12870	X	10392	-0-	-2478	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	11561	-0-	-188	-0-	11561	3			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

12	12586	X	11245	-0-	-1341	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11113	-0-	-1473	-0-	11113	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9674	-0-	-1694	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	11014	-0-	-983	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	10915	-0-	-695	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9905	-0-	-1348	-0-	9905	3			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12845	-0-	-919	-0-	580	1	12265	3	N	-0-					-0-
01	13392	X	12913	-0-	-479	-0-	593	1	12320	3	N	-0-					-0-
02	11928	X	8162	-0-	-3766	-0-	231	1	7931	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12101	-0-	-733	-0-	555	1	11546	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

12	10881	X	9275	-0-	-1606	-0-	470	1	8805	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9416	-0-	-1558	-0-	486	1	8930	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	7032	-0-	-2880	-0-	420	1	6612	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	9289	-0-	-1685	-0-	480	1	8809	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

12	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	315	1	5894	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6046	-0-	-557	-0-	312	1	5734	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5292	-0-	-672	-0-	316	1	4976	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	325	1	5957	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

12	14725	X	12931	-0-	-1794	-0-	655	1	12276	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	13036	-0-	-1689	-0-	673	1	12363	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	11961	-0-	-891	-0-	714	1	11247	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	12733	-0-	-1496	-0-	658	1	12075	3	N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

12	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
01	17019	X	14306	-0-	-2713	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
02	15372	X	11557	-0-	-3815	-0-	11557	3			N	-0-					-0-
03	17019	X	14373	-0-	-2646	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	14260	-0-	-470	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
05	15221	X	15078	-0-	-143	-0-	15078	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

12	12679	X	12000	-0-	-679	-0-	12000	3			N	-0-					59
01	12679	X	11867	-0-	-812	-0-	11867	3			N	-0-					59
02	11452	X	10418	-0-	-1034	-0-	10418	3			N	-0-					59
03	12555	X	11574	-0-	-981	-0-	11574	3			N	-0-					59
04	11910	X	11083	-0-	-827	-0-	11083	3			N	-0-					59
05	11997	X	11388	-0-	-609	-0-	11388	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

12	12555	X	10193	-0-	-2362	-0-	10072	3	121	9	N	110	188	1			174
01	12214	X	10836	-0-	-1378	-0-	10730	3	106	9	N	96	188	1			82
02	10920	X	7385	-0-	-3535	-0-	7317	3	68	9	N	62					144
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	11974	3	118	9	N	107					251
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	10261	X	9618	-0-	-643	-0-	434	1	9184	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9216	-0-	-1045	-0-	423	1	8793	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	5430	-0-	-3502	-0-	154	1	5276	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	7876	-0-	-2013	-0-	361	1	7515	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

12	7006	X	6750	-0-	-256	-0-	6750	3			N	-0-					149
01	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	6323	3	33	9	N	30					179
02	6384	X	4954	-0-	-1430	-0-	4954	3			N	-0-					179
03	7068	X	6217	-0-	-851	-0-	6215	3	2	9	N	2					181
04	6540	X	5392	-0-	-1148	-0-	5392	3			N	-0-					181
05	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	6105	3			N	-0-					181

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

12	9238	X	8496	-0-	-742	-0-	384	1	8112	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8420	-0-	-818	-0-	387	1	8033	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7316	-0-	-832	-0-	207	1	7109	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	391	1	8128	3	N	-0-					-0-
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-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

12	9486	X	8644	-0-	-842	-0-	390	1	8254	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8806	-0-	-556	-0-	405	1	8401	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	6725	-0-	-1423	-0-	190	1	6535	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8883	-0-	-138	-0-	407	1	8476	3	N	-0-					-0-
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-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

12	18817	X	14633	-0-	-4184	-0-	14508	3	125	9	N	114	194	1			161
01	18352	X	15735	-0-	-2617	-0-	15556	3	179	9	N	163	185	1			139
02	15652	X	13666	-0-	-1986	-0-	13517	3	149	9	N	135	194	1			80
03	15872	X	15320	-0-	-552	-0-	15167	3	153	9	N	139					219
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

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

12	16585	X	15417	-0-	-1168	-0-	15310	3	107	9	N	97	189	1			119
01	16585	X	16339	-0-	-246	-0-	16221	3	118	9	N	107					226
02	14980	X	14196	-0-	-784	-0-	14058	3	138	9	N	125	192	1			159
03	15872	X	13995	-0-	-1877	-0-	13905	3	90	9	N	82					241
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

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

12	19840	X	17384	-0-	-2456	-0-	17172	3	212	9	N	193	195	1			174
01	19096	X	17376	-0-	-1720	-0-	17139	3	237	9	N	215	195	1			194
02	16548	X	15151	-0-	-1397	-0-	15004	3	147	9	N	134	199	1			129
03	18321	X	16913	-0-	-1408	-0-	16700	3	213	9	N	194	189	1			134
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	18671	-0-	-1076	-0-	18549	3	122	9	N	111	193	1			216
01	19747	X	17896	-0-	-1851	-0-	17727	3	169	9	N	154	182	1			188
02	17444	X	15913	-0-	-1531	-0-	15694	3	219	9	N	199	194	1			193
03	19189	X	17357	-0-	-1832	-0-	17126	3	231	9	N	210	198	1			205
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

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

12	19313	X	18365	-0-	-948	-0-	18347	3	18	9	N	16					137
01	19282	X	17453	-0-	-1829	-0-	17427	3	26	9	N	24					161
02	17080	X	15017	-0-	-2063	-0-	14995	3	22	9	N	20					181
03	18910	X	17394	-0-	-1516	-0-	17376	3	18	9	N	16					197
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

12	44423	X	38133	-0-	-6290	-0-	38130	3	3	9	N	3	3	8			79
01	42191	X	37174	-0-	-5017	-0-	37165	3	9	9	N	8	8	8			79
02	37940	X	32328	-0-	-5612	-0-	32328	3			N	-0-					79
03	40579	X	35758	-0-	-4821	-0-	35758	3			N	-0-					79
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

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

12	36580	X	32017	-0-	-4563	-0-	32014	3	3	9	N	3	3	8			79
01	35774	X	31356	-0-	-4418	-0-	31348	3	8	9	N	7	7	8			79
02	31780	X	27058	-0-	-4722	-0-	27058	3			N	-0-					79
03	34224	X	30189	-0-	-4035	-0-	30189	3			N	-0-					79
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

12	54281	X	46930	-0-	-7351	-0-	46924	3	6	9	N	5	5	8			79
01	53351	X	44754	-0-	-8597	-0-	44743	3	11	9	N	10	10	8			79
02	45304	X	39430	-0-	-5874	-0-	39430	3			N	-0-					79
03	50158	X	41344	-0-	-8814	-0-	41344	3			N	-0-					79
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

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

12	111290	X	82908	-0-	-28382	-0-	82908	3			N	-0-					-0-
01	111290	X	25412	-0-	-85878	-0-	25412	3			N	-0-					-0-
02	100520	X	95482	-0-	-5038	-0-	95482	3			N	-0-					-0-
03	111290	X	84470	-0-	-26820	-0-	84470	3			N	-0-					-0-
04	94260	X	66236	-0-	-28024	-0-	66236	3			N	-0-					-0-
05	105710	X	43166	-0-	-62544	-0-	43166	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

12	160731	X	52372	-0-	-108359	-0-	52371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	50960	X	50960	-0-	-0-	-0-	50957	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	44731	X	44731	-0-	-0-	-0-	44729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	49234	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	26598	-0-	-5363	-0-	26598	3			N	-0-					-0-
01	28954	X	27535	-0-	-1419	-0-	27535	3			N	-0-					-0-
02	25564	X	21558	-0-	-4006	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
03	27342	X	24240	-0-	-3102	-0-	24240	3			N	-0-					-0-
04	26640	X	22055	-0-	-4585	-0-	22055	3			N	-0-					-0-
05	27528	X	19353	-0-	-8175	-0-	19353	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52142	X	45632	-0-	-6510	-0-	45631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51708	X	45226	-0-	-6482	-0-	45222	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	45388	X	40857	-0-	-4531	-0-	40855	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	49042	X	47635	-0-	-1407	-0-	47632	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40765	X	29685	-0-	-11080	-0-	29685	3			N	-0-					-0-
01	40765	X	28941	-0-	-11824	-0-	28941	3			N	-0-					-0-
02	32480	X	25634	-0-	-6846	-0-	25634	3			N	-0-					-0-
03	33728	X	28746	-0-	-4982	-0-	28746	3			N	-0-					-0-
04	28740	X	26205	-0-	-2535	-0-	26205	3			N	-0-					-0-
05	29698	X	26053	-0-	-3645	-0-	26053	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58152	X	58152	-0-	-0-	-0-	58152	3			N	-0-					-0-
01	52731	X	51372	-0-	-1359	-0-	51372	3			N	-0-					-0-
02	54404	X	43675	-0-	-10729	-0-	43675	3			N	-0-					-0-
03	60233	X	49551	-0-	-10682	-0-	49551	3			N	-0-					-0-
04	58290	X	45161	-0-	-13129	-0-	45161	3			N	-0-					-0-
05	58156	X	45750	-0-	-12406	-0-	45750	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87544	X	85124	-0-	-2420	-0-	85099	3	25	9	N	23	23	8			-0-
01	84901	X	84901	-0-	-0-	-0-	84858	3	43	9	N	39	39	8			-0-
02	75376	X	66167	-0-	-9209	-0-	66167	3			N	-0-					-0-
03	85126	X	84985	-0-	-141	-0-	84985	3			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	17013	-0-	-3943	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	17042	-0-	-3914	-0-	17042	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	14897	-0-	-4031	-0-	14897	3			N	-0-					-0-
03	19623	X	14888	-0-	-4735	-0-	14888	3			N	-0-					-0-
04	18990	X	15197	-0-	-3793	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
05	17050	X	14936	-0-	-2114	-0-	14936	3			N	-0-					-0-

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
12	37354	X	37354	-0-	-0-	-0-	37354	3			N	-0-					-0-
01	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3			N	-0-					-0-
02	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	3			N	-0-					-0-
03	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33358	3			N	-0-					-0-
04	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	31557	3			N	-0-					-0-
*05	32062	X	32062	-0-	-0-	-0-	32062	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61783	X	56484	-0-	-5299	-0-	56484	3			N	-0-					-0-
01	61783	X	61156	-0-	-627	-0-	61156	3			N	-0-					-0-
02	67704	X	52120	-0-	-15584	-0-	52120	3			N	-0-					-0-
03	74958	X	33073	-0-	-41885	-0-	33073	3			N	-0-					-0-
04	72540	X	28640	-0-	-43900	-0-	28640	3			N	-0-					-0-
*05	61807	X	61807	-0-	-0-	-0-	61807	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93899	X	81338	-0-	-12561	-0-	81338	3			N	-0-					135
01	93899	X	79457	-0-	-14442	-0-	79457	3			N	-0-					135
02	81900	X	67883	-0-	-14017	-0-	67883	3			N	-0-					135
03	89156	X	75464	-0-	-13692	-0-	75462	3	2	9	N	2					137
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

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 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
12	88102	X	18	-0-	-88084	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	85436	X	358	-0-	-85078	-0-	74	2	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	63672	X	1057	-0-	-62615	-0-	217	2	840	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	809	-0-	-19527	-0-	168	2	641	3	N	-0-					-0-
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-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137175	X	120161	-0-	-17014	-0-	120161	2			N	-0-					-0-
01	135935	X	125430	-0-	-10505	-0-	125430	2			N	-0-					-0-
02	119616	X	108400	-0-	-11216	-0-	108400	2			N	-0-					-0-
03	127658	X	125088	-0-	-2570	-0-	125088	2			N	-0-					-0-
04	127814	X	127814	-0-	-0-	-0-	127814	2			N	-0-					-0-
*05	126094	X	126094	-0-	-0-	-0-	126094	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152334	X	124320	-0-	-28014	-0-	124320	2			N	-0-					-0-
01	146971	X	131898	-0-	-15073	-0-	131898	2			N	-0-					-0-
02	128772	X	114698	-0-	-14074	-0-	114698	2			N	-0-					-0-
03	136121	X	130103	-0-	-6018	-0-	130103	2			N	-0-					-0-
04	128940	X	128074	-0-	-866	-0-	128074	2			N	-0-					-0-
05	131905	X	127702	-0-	-4203	-0-	127702	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114514	X	92389	-0-	-22125	-0-	92389	3			N	-0-					-0-
01	108004	X	88520	-0-	-19484	-0-	88520	3			N	-0-					-0-
02	91616	X	75511	-0-	-16105	-0-	75511	3			N	-0-					-0-
03	95294	X	85153	-0-	-10141	-0-	85153	3			N	-0-					-0-
04	92220	X	81028	-0-	-11192	-0-	81028	3			N	-0-					-0-
05	92380	X	80244	-0-	-12136	-0-	80244	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
12	83204	X	70013	-0-	-13191	-0-	70013	3			N	-0-					-0-
01	80910	X	67374	-0-	-13536	-0-	67374	3			N	-0-					-0-
02	68152	X	58515	-0-	-9637	-0-	58515	3			N	-0-					-0-
03	73036	X	65393	-0-	-7643	-0-	65393	3			N	-0-					-0-
04	70680	X	59673	-0-	-11007	-0-	59673	3			N	-0-					-0-
05	69998	X	59635	-0-	-10363	-0-	59635	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 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
12	170678	X	170678	-0-	-0-	-0-	170663	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	116715	X	91274	-0-	-25441	-0-	91248	3	26	9	N	24	24	8			-0-
02	99036	X	10667	-0-	-88369	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
03	125950	X	57094	-0-	-68856	-0-	57094	3			N	-0-					-0-
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-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 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
12	197415	X	197415	-0-	-0-	-0-	197401	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	150877	X	113052	-0-	-37825	-0-	113023	3	29	9	N	26	26	8			-0-
02	136276	X	14329	-0-	-121947	-0-	14329	3			N	-0-					-0-
03	162008	X	135646	-0-	-26362	-0-	135646	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	97929	X	80234	-0-	-17695	-0-	80219	3	15	9	Y	14	77	1			16
01	95852	X	81617	-0-	-14235	-0-	81607	3	10	9	Y	9					25
02	73836	X	67189	-0-	-6647	-0-	67178	3	11	9	Y	10					35
03	81747	X	75762	-0-	-5985	-0-	75756	3	6	9	Y	5					40
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

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
12	108903	X	90997	-0-	-17906	-0-	90988	3	9	9	Y	8	105	1			9
01	102827	X	86774	-0-	-16053	-0-	86762	3	12	9	Y	11					20
02	80696	X	72136	-0-	-8560	-0-	72123	3	13	9	Y	12					32
03	89342	X	80849	-0-	-8493	-0-	80839	3	10	9	Y	9					41
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

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
12	167927	X	126100	-0-	-41827	-0-	126092	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	156767	X	40843	-0-	-115924	-0-	40836	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	135296	X	34682	-0-	-100614	-0-	34682	3			N	-0-					-0-
03	205675	X	205675	-0-	-0-	-0-	205675	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	186062	X	145423	-0-	-40639	-0-	145414	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	174561	X	45858	-0-	-128703	-0-	45851	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	151536	X	28086	-0-	-123450	-0-	28086	3			N	-0-					-0-
03	156209	X	136595	-0-	-19614	-0-	136595	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	343914	X	267136	-0-	-76778	-0-	267136	2			N	-0-					-0-
01	326771	X	259623	-0-	-67148	-0-	259623	2			N	-0-					-0-
02	278544	X	199330	-0-	-79214	-0-	199330	2			N	-0-					-0-
03	278318	X	244310	-0-	-34008	-0-	244310	2			N	-0-					-0-
04	269340	X	233245	-0-	-36095	-0-	233245	2			N	-0-					-0-
05	267127	X	229018	-0-	-38109	-0-	229018	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179428	X	145631	-0-	-33797	-0-	145611	3	20	9	N	18	18	8			-0-
01	172453	X	46433	-0-	-126020	-0-	46418	3	15	9	N	14	14	8			-0-
02	150164	X	31677	-0-	-118487	-0-	31677	3			N	-0-					-0-
03	178992	X	178992	-0-	-0-	-0-	178992	3			N	-0-					-0-
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-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349649	X	271064	-0-	-78585	-0-	271064	2			N	-0-					-0-
01	332630	X	257725	-0-	-74905	-0-	257725	2			N	-0-					-0-
02	282240	X	202102	-0-	-80138	-0-	202102	2			N	-0-					-0-
03	286223	X	235476	-0-	-50747	-0-	235476	2			N	-0-					-0-
04	276990	X	219116	-0-	-57874	-0-	219116	2			N	-0-					-0-
05	271064	X	214914	-0-	-56150	-0-	214914	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129425	X	107424	-0-	-22001	-0-	107422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	128805	X	103098	-0-	-25707	-0-	103084	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	111020	X	85270	-0-	-25750	-0-	85262	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	117955	X	91239	-0-	-26716	-0-	91229	3	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324995	X	324995	-0-	-0-	-0-	324995	2			N	-0-					-0-
01	307706	X	294586	-0-	-13120	-0-	294586	2			N	-0-					-0-
02	277928	X	222854	-0-	-55074	-0-	222854	2			N	-0-					-0-
03	325004	X	3103	-0-	-321901	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	314520	X	191255	-0-	-123265	-0-	191255	2			N	-0-					-0-
05	325004	X	242068	-0-	-82936	-0-	242068	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162564	X	130126	-0-	-32438	-0-	130123	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	153357	X	124356	-0-	-29001	-0-	124337	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	132916	X	101494	-0-	-31422	-0-	101484	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	142724	X	106836	-0-	-35888	-0-	106824	3	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335017	X	250284	-0-	-84733	-0-	40386	2	209898	3	N	-0-					-0-
01	302777	X	235852	-0-	-66925	-0-	38223	2	197629	3	N	-0-					-0-
02	266644	X	177089	-0-	-89555	-0-	28238	2	148851	3	N	-0-					-0-
03	277822	X	221856	-0-	-55966	-0-	35847	2	186009	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446989	X	347703	-0-	-99286	-0-	347703	3			N	-0-					-0-
01	446989	X	326584	-0-	-120405	-0-	326584	3			N	-0-					-0-
02	379232	X	235394	-0-	-143838	-0-	235394	3			N	-0-					-0-
03	382478	X	303996	-0-	-78482	-0-	303996	3			N	-0-					-0-
04	358800	X	275588	-0-	-83212	-0-	275588	3			N	-0-					-0-
05	347696	X	267701	-0-	-79995	-0-	267701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

12	274753	X	199048	-0-	-75705	-0-	199048	3			N	-0-					-0-
01	252712	X	187086	-0-	-65626	-0-	187086	3			N	-0-					-0-
02	213276	X	144840	-0-	-68436	-0-	144840	3			N	-0-					-0-
03	220441	X	157616	-0-	-62825	-0-	157616	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

12	253611	X	186912	-0-	-66699	-0-	186912	3			N	-0-					-0-
01	235073	X	175789	-0-	-59284	-0-	175789	3			N	-0-					-0-
02	196560	X	139938	-0-	-56622	-0-	139938	3			N	-0-					-0-
03	207855	X	152935	-0-	-54920	-0-	152935	3			N	-0-					-0-
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-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

12	326864	X	326864	-0-	-0-	-0-	326864	2			N	-0-					-0-
01	279589	X	269432	-0-	-10157	-0-	269432	2			N	-0-					-0-
02	252532	X	208796	-0-	-43736	-0-	208796	2			N	-0-					-0-
03	326864	X	2963	-0-	-323901	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	316320	X	234412	-0-	-81908	-0-	234412	2			N	-0-					-0-
05	326864	X	209527	-0-	-117337	-0-	209527	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

12	378262	X	280667	-0-	-97595	-0-	280667	2			N	-0-					-0-
01	378262	X	264901	-0-	-113361	-0-	264901	2			N	-0-					-0-
02	341656	X	210390	-0-	-131266	-0-	210390	2			N	-0-					-0-
03	339791	X	131139	-0-	-208652	-0-	131139	2			N	-0-					-0-
04	294720	X	-0-	-0-	-294720	-0-					N	-0-					-0-
05	280674	X	83880	-0-	-196794	-0-	83880	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

12	307954	X	226053	-0-	-81901	-0-	36647	2	189406	3	N	-0-					-0-
01	282255	X	212997	-0-	-69258	-0-	34680	2	178317	3	N	-0-					-0-
02	245868	X	171185	-0-	-74683	-0-	27498	2	143687	3	N	-0-					-0-
03	255378	X	202452	-0-	-52926	-0-	32865	2	169587	3	N	-0-					-0-
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-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

12	367071	X	268119	-0-	-98952	-0-	268119	2			N	-0-					-0-
01	367071	X	251175	-0-	-115896	-0-	251175	2			N	-0-					-0-
02	331548	X	200401	-0-	-131147	-0-	200401	2			N	-0-					-0-
03	329809	X	122518	-0-	-207291	-0-	122518	2			N	-0-					-0-
04	283980	X	-0-	-0-	-283980	-0-					N	-0-					-0-
05	268119	X	112566	-0-	-155553	-0-	112566	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
12	568819	X	160278	-0-	-408541	-0-	160278	2			N	-0-			-0-
01	568819	X	496655	-0-	-72164	-0-	496655	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		399380	-0-	399380	399380	399380	2			N	-0-			-0-
03	869633	X	470253	-0-	-399380	-0-	380	1	469873	2	N	-0-			-0-
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-

MASSINGALE HINSON 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

12	611227	X	162914	-0-	-448313	-0-	162914	2			N	-0-			-0-
01	611227	X	519898	-0-	-91329	-0-	519898	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		414550	-0-	414550	414550	414550	2			N	-0-			-0-
03	914415	X	499865	-0-	-414550	-0-	404	1	499461	2	N	-0-			-0-
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-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

12	663834	X	180720	-0-	-483114	-0-	180720	2			N	-0-			-0-
01	663834	X	571738	-0-	-92096	-0-	571738	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		461491	-0-	461491	461491	461491	2			N	-0-			-0-
03	1001001	X	539510	-0-	-461491	-0-	436	1	539074	2	N	-0-			-0-
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-

GEORGE DGH 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		50043	-0-	50043	50043	50043	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		643648	-0-	643648	693691	643648	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		785808	-0-	785808	1479499	785808	2			N	-0-			-0-
04	2253105	X	773606	-0-	-1479499	-0-	773606	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE DGH 'H' WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		48426	-0-	48426	48426	48426	2			N	-0-			-0-
02	801584	X	620607	-0-	-180977	-0-	620607	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		765961	-0-	765961	765961	765961	2			N	-0-			-0-
04	1504454	X	738493	-0-	-765961	-0-	738493	2			N	-0-			-0-
05	887468	X	NO RPT	-0-	-887468	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

12	935148	X	751430	-0-	-183718	-0-	751430	2			N	-0-			-0-
01	885856	X	753957	-0-	-131899	-0-	753957	2			N	-0-			-0-
02	800128	X	355361	-0-	-444767	-0-	355361	2			N	-0-			-0-
03	885856	X	355844	-0-	-530012	-0-	355844	2			N	-0-			-0-
04	857280	X	675922	-0-	-181358	-0-	675922	2			N	-0-			-0-
05	753951	X	670745	-0-	-83206	-0-	670745	2			N	-0-			-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

12	928123	X	749225	-0-	-178898	-0-	749225	2			N	-0-			-0-
01	879160	X	731924	-0-	-147236	-0-	731924	2			N	-0-			-0-
02	794080	X	524637	-0-	-269443	-0-	524637	2			N	-0-			-0-
03	879160	X	236844	-0-	-642316	-0-	236844	2			N	-0-			-0-
04	850800	X	644375	-0-	-206425	-0-	644375	2			N	-0-			-0-
05	749239	X	657565	-0-	-91674	-0-	657565	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
03	495457	X	495457	-0-	-0-	-0-	495457	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

03	313853	X	313853	-0-	-0-	-0-	313853	3			N	-0-					-0-
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-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

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-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

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		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

12	1461288	X	46752	-0-	-1414536	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
01	181784	X	54961	-0-	-126823	-0-	54961	2			N	-0-					-0-
02	168472	X	168472	-0-	-0-	-0-	168472	2			N	-0-					-0-
03	161944	X	146248	-0-	-15696	-0-	146248	2			N	-0-					-0-
04	191998	X	191998	-0-	-0-	-0-	191998	2			N	-0-					-0-
05	186527	X	NO RPT	-0-	-186527	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3192	-0-	-420	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*04	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*05	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	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
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-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
12	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					13
01	3937	X	32	-0-	-3905	-0-	32	2			N	-0-					13
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					13
03	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	2			N	-0-					13
*04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					13
*05	3937	X	3074	-0-	-863	-0-	3074	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
12	542066	X	401820	-0-	-140246	-0-	930	1	400890	2	N	-0-					-0-
01	502045	X	381380	-0-	-120665	-0-	930	1	380450	2	N	-0-					-0-
02	425908	X	328857	-0-	-97051	-0-	840	1	328017	2	N	-0-					-0-
03	437162	X	347105	-0-	-90057	-0-	930	1	346175	2	N	-0-					-0-
*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-

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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	868	N	475	-0-	-393	-0-	7	1	468	2	N	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	4	1	359	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	16	1	1788	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	16	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	14	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	16	1	1668	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	10	1	2073	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	8	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1533	-0-	-819	-0-	8	1	1525	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	9	1	2477	2	N	-0-			-0-
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-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	14	1	18582	2	N	-0-			-0-
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	16	1	18142	2	N	-0-			-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12	1	13290	2	N	-0-			-0-
03	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	16	1	17267	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	12	1	4787	2	N	-0-			-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	12	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	11	1	2543	2	N	-0-			-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	8	1	5264	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4126	-0-	-1051	-0-	16	1	4110	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	15	1	4007	2	N	-0-			-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	13	1	4817	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	15	1	4328	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	4	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	4	1	1375	2	N	-0-			-0-
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	9	1	2077	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	8	1	4120	2	N	-0-			-0-
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	14	1	4728	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	10	1	3273	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	16	1	3981	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
12	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	16	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	13	1	2929	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2457	-0-	-651	-0-	11	1	2446	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	14	1	2914	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	997	2	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	742	-0-	-405	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	2	N	-0-			-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	13	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	11	1	1928	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2180	-0-	-641	-0-	16	1	2164	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	6	1	4030	2	N	-0-			22
01	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	11	1	3347	2	N	-0-			22
02	3304	X	2920	-0-	-384	-0-	11	1	2909	2	N	-0-			22
03	4030	X	3162	-0-	-868	-0-	13	1	3149	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	15	1	5667	2	N	-0-			-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	15	1	5590	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4703	-0-	-1	-0-	11	1	4692	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4987	-0-	-221	-0-	15	1	4972	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	8	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3336	-0-	-1345	-0-	7	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	2871	-0-	-1357	-0-	8	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2766	-0-	-1915	-0-	8	1	2758	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

12	7378	X	7003	-0-	-375	-0-	12	1	6991	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6179	-0-	-641	-0-	16	1	6163	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4804	-0-	-712	-0-	11	1	4793	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5157	-0-	-1849	-0-	14	1	5143	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	12	1	6352	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5134	-0-	-43	-0-	12	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	8	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	12	1	4446	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4588	X	3699	-0-	-889	-0-	12	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	10	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	7	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	9	1	3821	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	16	1	5082	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	16	1	5420	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4645	-0-	-255	-0-	10	1	4635	2	N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	15	1	6011	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	15	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	15	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	13	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	15	1	4797	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	16	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3816	-0-	-741	-0-	15	1	3801	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3650	-0-	-270	-0-	13	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	16	1	3839	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	8	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2391	-0-	-864	-0-	10	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2300	-0-	-332	-0-	8	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	8	1	2400	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	8	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	8	1	4653	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3866	-0-	-558	-0-	7	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	8	1	4546	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
12	3968	X	2698	-0-	-1270	-0-	12	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	10	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1574	-0-	-862	-0-	9	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	12	1	2569	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

12	4340	X	3821	-0-	-519	-0-	31	1	3790	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	31	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2881	-0-	-283	-0-	24	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	31	1	3194	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	12	1	5058	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3492	-0-	-1096	-0-	14	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3476	-0-	-668	-0-	10	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3674	-0-	-1410	-0-	15	1	3659	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	13	1	9163	2	N	-0-					-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	8	1	7476	2	N	-0-					-0-
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	10	1	8513	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

12	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	10	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	10	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3500	-0-	-420	-0-	8	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	11	1	4072	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

12	7006	X	6197	-0-	-809	-0-	11	1	6186	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6391	-0-	-398	-0-	10	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5481	-0-	-567	-0-	9	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	10	1	6256	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

12	5208	X	3753	-0-	-1455	-0-	10	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3091	-0-	-1838	-0-	9	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3232	-0-	-1136	-0-	9	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2447	-0-	-2234	-0-	9	1	2438	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
12	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	2	1	1083	2	N	-0-			-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	4	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	7037	X	6665	-0-	-372	-0-	10	1	6655	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6231	-0-	-806	-0-	9	1	6222	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6151	-0-	-205	-0-	8	1	6143	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6749	-0-	-288	-0-	10	1	6739	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	15	1	4622	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	15	1	4617	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3761	-0-	-523	-0-	10	1	3751	2	N	-0-			-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	15	1	4871	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	16	1	5106	2	N	-0-			-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	15	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	15	1	4759	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	9	1	4018	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	9	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3602	-0-	-94	-0-	7	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	9	1	3899	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	15	1	4313	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	15	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	13	1	4289	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	16	1	4433	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	352	1	12566	2	N	-0-			-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	344	1	10217	2	N	-0-			-0-
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	262	1	8290	2	N	-0-			-0-
03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	345	1	9559	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
12	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	7	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	10	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2326	-0-	-362	-0-	7	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	8	1	2784	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	10	1	4691	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	10	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	8	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	11	1	4071	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	15	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	14	1	3126	2	N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	11	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	13	1	2432	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	11	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	11	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	8	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	10	1	3196	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	8587	X	8045	-0-	-542	-0-	10	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7652	-0-	-935	-0-	10	1	7642	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7011	-0-	-745	-0-	9	1	7002	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	10	1	7798	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	5	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	6	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	7	1	3621	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
12	3379	X	2320	-0-	-1059	-0-	8	1	2312	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2040	-0-	-1246	-0-	6	1	2034	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2381	-0-	-587	-0-	6	1	2375	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2602	-0-	-684	-0-	6	1	2596	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	15	1	4146	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	15	1	4029	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	8	1	3485	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	10	1	4129	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7	1	8728	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	3196	-0-	-4864	-0-	11	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	10	1	14150	2	N	-0-			-0-
03	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	16	1	11149	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	12090	X	9346	-0-	-2744	-0-	328	1	9018	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	9560	-0-	-2530	-0-	341	1	9219	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	7772	-0-	-3148	-0-	266	1	7506	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	9263	-0-	-2517	-0-	349	1	8914	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
12	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	16	1	30755	2	N	-0-			-0-
01	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	16	1	28558	2	N	-0-			-0-
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	12	1	20115	2	N	-0-			-0-
03	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	16	1	27844	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	9796	X	8152	-0-	-1644	-0-	360	1	7792	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	8848	-0-	-948	-0-	355	1	8493	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	6890	-0-	-894	-0-	262	1	6628	2	N	-0-			-0-
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	352	1	7941	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
12	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	10	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	9	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2654	-0-	-762	-0-	7	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	10	1	3524	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	16	1	9761	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9253	-0-	-419	-0-	15	1	9238	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6621	-0-	-2031	-0-	12	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	14	1	9466	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	15	1	7928	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7927	-0-	-288	-0-	15	1	7912	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6559	-0-	-721	-0-	12	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7998	-0-	-62	-0-	15	1	7983	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	10	1	5946	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5671	-0-	-684	-0-	10	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4792	-0-	-724	-0-	8	1	4784	2	N	-0-					-0-
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	10	1	6177	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	9	1	3820	2	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	9	1	4328	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	10	1	3846	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	13063	-0-	-1197	-0-	11	1	13052	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	12556	-0-	-991	-0-	11	1	12545	2	N	-0-			-0-
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	10	1	12294	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12540	-0-	-1007	-0-	11	1	12529	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

12	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	10	1	6001	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	10	1	5890	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5212	-0-	-24	-0-	8	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	11	1	7528	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

12	9920	X	9412	-0-	-508	-0-	15	1	9397	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9255	-0-	-479	-0-	14	1	9241	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7594	-0-	-1114	-0-	7	1	7587	2	N	-0-			-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9	1	9699	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	5	1	878	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	668	-0-	-386	-0-	4	1	664	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	350	-0-	-1694	-0-	2	1	348	2	N	-0-			-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

12	1984	X	379	-0-	-1605	-0-	16	1	363	2	N	-0-			-0-
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	13	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	11	1	2655	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	16	1	1119	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

12	4650	X	66	-0-	-4584	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	56	-0-	-4594	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	6	1	5773	2	N	-0-			-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	5	1	2712	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

12	1922	X	842	-0-	-1080	-0-	8	1	834	2	N	-0-			-0-
01	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	6	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	943	-0-	-317	-0-	6	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	861	-0-	-193	-0-	9	1	852	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	16	1	4050	2	N	-0-			-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	16	1	4095	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2931	-0-	-597	-0-	14	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	16	1	2954	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8370	-0-	-620	-0-	343	1	8027	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8588	-0-	-495	-0-	346	1	8242	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7371	-0-	-833	-0-	272	1	7099	2	N	-0-			-0-
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	346	1	9580	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6549	-0-	-1883	-0-	8	1	6541	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	7	1	6386	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4398	-0-	-2266	-0-	8	1	4390	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6450	-0-	-91	-0-	8	1	6442	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 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
12	4929	X	3298	-0-	-1631	-0-	9	1	3289	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	3441	-0-	-1333	-0-	9	1	3432	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3677	-0-	-495	-0-	8	1	3669	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	12	1	4304	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8313	-0-	-1173	-0-	13	1	8300	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8186	-0-	-1300	-0-	15	1	8171	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	6905	-0-	-2251	-0-	9	1	6896	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	7252	-0-	-2885	-0-	13	1	7239	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2356	X	1628	-0-	-728	-0-	9	1	1619	2	N	-0-			-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	2	N	-0-			-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	2	N	-0-			-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	9	1	2632	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10	1	10010	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7511	-0-	-1001	-0-	8	1	7503	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8585	-0-	-1428	-0-	10	1	8575	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	13	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7709	-0-	-506	-0-	12	1	7697	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6307	-0-	-861	-0-	8	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	10	1	7695	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	8082	-0-	-4597	-0-	14	1	8068	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	7652	-0-	-4655	-0-	15	1	7637	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	5172	-0-	-5104	-0-	11	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	8177	-0-	-3045	-0-	15	1	8162	2	N	-0-					-0-
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-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7903	-0-	-963	-0-	11	1	7892	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	6641	-0-	-2070	-0-	10	1	6631	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6469	-0-	-1175	-0-	10	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	6990	-0-	-1411	-0-	12	1	6978	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9787	-0-	-1218	-0-	15	1	9772	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9949	-0-	-653	-0-	15	1	9934	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	7886	-0-	-1802	-0-	9	1	7877	2	N	-0-					-0-
03	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	15	1	13327	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	15	1	5764	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5548	-0-	-621	-0-	15	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4738	-0-	-694	-0-	11	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	22568	X	19471	-0-	-3097	-0-	16	1	19455	2	N	-0-					-0-
01	21235	X	17774	-0-	-3461	-0-	15	1	17759	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	15318	-0-	-3862	-0-	14	1	15304	2	N	-0-					-0-
03	20274	X	18885	-0-	-1389	-0-	15	1	18870	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	13356	-0-	-1059	-0-	11	1	13345	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	13133	-0-	-1220	-0-	11	1	13122	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12038	-0-	-926	-0-	9	1	12029	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12504	-0-	-1849	-0-	12	1	12492	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

12	14787	X	13310	-0-	-1477	-0-	10	1	13300	2	N	-0-			-0-
01	14508	X	12382	-0-	-2126	-0-	10	1	12372	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	10431	-0-	-1973	-0-	9	1	10422	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	12907	-0-	-826	-0-	10	1	12897	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

12	23808	X	22731	-0-	-1077	-0-	15	1	22716	2	N	-0-			-0-
01	23808	X	21691	-0-	-2117	-0-	16	1	21675	2	N	-0-			-0-
02	20468	X	19063	-0-	-1405	-0-	14	1	19049	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	21377	-0-	-1346	-0-	16	1	21361	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

12	13268	X	11780	-0-	-1488	-0-	11	1	11769	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	11	1	11614	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	9808	-0-	-2176	-0-	9	1	9799	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	10823	-0-	-1391	-0-	11	1	10812	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

12	14229	X	13788	-0-	-441	-0-	14	1	13774	2	N	-0-			-0-
01	14229	X	11595	-0-	-2634	-0-	14	1	11581	2	N	-0-			-0-
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13	1	13972	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12425	-0-	-1370	-0-	14	1	12411	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

12	12090	X	6976	-0-	-5114	-0-	8	1	6968	2	N	-0-			-0-
01	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	9	1	13046	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	6538	-0-	-4074	-0-	7	1	6531	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10718	-0-	-1031	-0-	14	1	10704	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

12	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	15	1	13357	2	N	-0-			-0-
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	14	1	12046	2	N	-0-			-0-
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9	1	9598	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	9937	-0-	-3424	-0-	11	1	9926	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	15	1	10713	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	5393	-0-	-2884	-0-	13	1	5380	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	4169	-0-	-4791	-0-	7	1	4162	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	3115	-0-	-7611	-0-	7	1	3108	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36487	X	31903	-0-	-4584	-0-	16	1	31887	2	N	-0-			-0-
01	35154	X	30571	-0-	-4583	-0-	15	1	30556	2	N	-0-			-0-
02	30660	X	25624	-0-	-5036	-0-	13	1	25611	2	N	-0-			-0-
03	33945	X	29862	-0-	-4083	-0-	15	1	29847	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-			-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27652	X	25224	-0-	-2428	-0-	11	1	25213	2	N	-0-			-0-
01	27559	X	24444	-0-	-3115	-0-	11	1	24433	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	19431	-0-	-4397	-0-	8	1	19423	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	24644	-0-	-1737	-0-	10	1	24634	2	N	-0-			-0-
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-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	15981	-0-	-3456	-0-	11	1	15970	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	17537	-0-	-970	-0-	11	1	17526	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	15579	-0-	-1137	-0-	11	1	15568	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	16787	-0-	-1720	-0-	12	1	16775	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	10	1	6053	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	6511	-0-	-1518	-0-	11	1	6500	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5756	-0-	-1496	-0-	11	1	5745	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	11	1	6522	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21452	X	19383	-0-	-2069	-0-	13	1	19370	2	N	-0-			-0-
01	20150	X	19382	-0-	-768	-0-	12	1	19370	2	N	-0-			-0-
02	18424	X	15481	-0-	-2943	-0-	9	1	15472	2	N	-0-			-0-
03	20398	X	19230	-0-	-1168	-0-	13	1	19217	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	18832	-0-	-2341	-0-	11	1	18821	2	N	-0-			-0-
01	20491	X	18492	-0-	-1999	-0-	11	1	18481	2	N	-0-			-0-
02	18060	X	15779	-0-	-2281	-0-	10	1	15769	2	N	-0-			-0-
03	19995	X	18387	-0-	-1608	-0-	11	1	18376	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

12	22289	X	18870	-0-	-3419	-0-	11	1	18859	2	N	-0-			-0-
01	21545	X	18172	-0-	-3373	-0-	11	1	18161	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15877	-0-	-3471	-0-	9	1	15868	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	17917	-0-	-3504	-0-	11	1	17906	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

12	29574	X	26347	-0-	-3227	-0-	15	1	26332	2	N	-0-			-0-
01	28830	X	13640	-0-	-15190	-0-	9	1	13631	2	N	-0-			-0-
02	26040	X	5418	-0-	-20622	-0-	8	1	5410	2	N	-0-			-0-
03	28830	X	10191	-0-	-18639	-0-	8	1	10183	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

12	20987	X	18855	-0-	-2132	-0-	12	1	18843	2	N	-0-			-0-
01	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	12	1	21203	2	N	-0-			-0-
02	17976	X	16326	-0-	-1650	-0-	9	1	16317	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	17868	-0-	-2034	-0-	10	1	17858	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

12	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	7	1	3751	2	N	-0-			-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	6	1	3859	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3003	-0-	-385	-0-	10	1	2993	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	15	1	3631	2	N	-0-			-0-
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-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

12	16957	X	15332	-0-	-1625	-0-	11	1	15321	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	15745	-0-	-964	-0-	9	1	15736	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	13015	-0-	-1489	-0-	9	1	13006	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	15035	-0-	-1023	-0-	10	1	15025	2	N	-0-			-0-
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-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

12	19747	X	17940	-0-	-1807	-0-	10	1	17930	2	N	-0-			-0-
01	19282	X	17686	-0-	-1596	-0-	10	1	17676	2	N	-0-			-0-
02	17416	X	15750	-0-	-1666	-0-	10	1	15740	2	N	-0-			-0-
03	19282	X	17664	-0-	-1618	-0-	11	1	17653	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	18631	-0-	-2139	-0-	10	1	18621	2	N	-0-			-0-
01	19964	X	17404	-0-	-2560	-0-	11	1	17393	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	15236	-0-	-2460	-0-	9	1	15227	2	N	-0-			-0-
03	19592	X	17480	-0-	-2112	-0-	11	1	17469	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 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
12	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	10	1	26920	2	N	-0-			-0-
01	26319	X	25087	-0-	-1232	-0-	10	1	25077	2	N	-0-			-0-
02	23772	X	22055	-0-	-1717	-0-	9	1	22046	2	N	-0-			-0-
03	26939	X	23602	-0-	-3337	-0-	10	1	23592	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	13312	-0-	-142	-0-	10	1	13302	2	N	-0-			-0-
01	17825	X	11257	-0-	-6568	-0-	10	1	11247	2	N	-0-			-0-
02	16100	X	11637	-0-	-4463	-0-	8	1	11629	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	12769	-0-	-5056	-0-	10	1	12759	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24862	X	21401	-0-	-3461	-0-	10	1	21391	2	N	-0-			-0-
01	23157	X	20675	-0-	-2482	-0-	10	1	20665	2	N	-0-			-0-
02	20916	X	18176	-0-	-2740	-0-	10	1	18166	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	20302	-0-	-2576	-0-	10	1	20292	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	18307	-0-	-1781	-0-	11	1	18296	2	N	-0-			-0-
01	20088	X	17788	-0-	-2300	-0-	11	1	17777	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	15122	-0-	-3022	-0-	9	1	15113	2	N	-0-			-0-
03	18879	X	17191	-0-	-1688	-0-	11	1	17180	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
12	18879	X	16631	-0-	-2248	-0-	12	1	16619	2	N	-0-			-0-
01	18848	X	17131	-0-	-1717	-0-	11	1	17120	2	N	-0-			-0-
02	17024	X	12945	-0-	-4079	-0-	9	1	12936	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	15829	-0-	-2337	-0-	11	1	15818	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
12	55552	X	45783	-0-	-9769	-0-	16	1	45767	2	N	-0-					-0-
01	55552	X	42230	-0-	-13322	-0-	15	1	42215	2	N	-0-					-0-
02	45472	X	36363	-0-	-9109	-0-	13	1	36350	2	N	-0-					-0-
03	50344	X	40543	-0-	-9801	-0-	16	1	40527	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					200
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					200
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					200
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					200
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					200
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					200
02	868	N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-					200
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					200
04	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			N	-0-					200
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					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
12	5208	X	4439	-0-	-769	-0-	4439	2			N	-0-					36
01	4712	X	3677	-0-	-1035	-0-	3677	2			N	-0-					36
02	4452	X	2546	-0-	-1906	-0-	2546	2			N	-0-					36
03	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	4449	2			N	-0-					36
04	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	3877	2			N	-0-					36
05	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			N	-0-					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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					75
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					75
02	1988	N	1386	-0-	-602	-0-	1386	2			N	-0-					75
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					75
04	2130	N	1711	-0-	-419	-0-	1711	2			N	-0-					75
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					75

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
12	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1894	2	2	9	N	2					69
01	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2			N	-0-					69
02	3024	X	2538	-0-	-486	-0-	2538	2			N	-0-					69
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	2	2	9	N	2					71
04	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					71
05	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			N	-0-					71

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-			-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	122	1	327	2	N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	424	1	7728	2	N	-0-			-0-
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	707	1	6033	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4518	-0-	-634	-0-	340	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	606	1	6092	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4709	-0-	-811	-0-	668	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	4100	-0-	-1604	-0-	4100	2			N	-0-			-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			41
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			41
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			41
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			41
*04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			41
*05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			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
12	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	4374	2			N	-0-			47
01	5673	X	4900	-0-	-773	-0-	4900	2			N	-0-			47
02	5124	X	3814	-0-	-1310	-0-	3814	2			N	-0-			47
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	4708	2			N	-0-			47
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-			47
05	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			N	-0-			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
12	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-			70
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-			70
02	4200	X	3399	-0-	-801	-0-	3399	2			N	-0-			70
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			70
04	4740	X	4601	-0-	-139	-0-	4601	2			N	-0-			70
05	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-			70

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
12	0	N	-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-

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
12	5611	X	21	-0-	-5590	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	151	1	6451	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2585	-0-	-1503	-0-	229	1	2356	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	684	-0-	-2044	-0-	69	1	615	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	2443	-0-	-2987	-0-	25	1	2418	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-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
12	899	N	516	-0-	-383	-0-	43	1	473	2	N	-0-					-0-
01	620	N	382	-0-	-238	-0-	104	1	278	2	N	-0-					-0-
02	504	N	19	-0-	-485	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	71	1	466	2	N	-0-					-0-
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

12	5425	X	1053	-0-	-4372	-0-	606	1	447	2	N	-0-					6
01	5425	X	1172	-0-	-4253	-0-	306	1	866	2	N	-0-					6
02	3920	X	2260	-0-	-1660	-0-	361	1	1899	2	N	-0-					6
03	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	680	1	2781	2	N	-0-					6
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

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	20	1	58	2	N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					3
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
12	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-					28
01	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	1510	3			N	-0-					28
02	1624	N	872	-0-	-752	-0-	871	3	1	9	N	1					29
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					29
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					29
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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
12	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1904	-0-	-359	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1364	-0-	-596	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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
12	10292	X	9644	-0-	-648	-0-	791	1	8853	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	8784	-0-	-2190	-0-	791	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	7148	-0-	-2764	-0-	714	1	6434	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	8034	-0-	-2940	-0-	791	1	7243	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3356	-0-	-508	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3577	-0-	-863	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	2996	-0-	-1592	-0-	2996	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
12	473432	X	427971	-0-	-45461	-0-	427971	3			N	-0-					-0-
01	473432	X	439911	-0-	-33521	-0-	439911	3			N	-0-					-0-
02	427616	X	355579	-0-	-72037	-0-	355579	3			N	-0-					-0-
03	473432	X	442480	-0-	-30952	-0-	442480	3			N	-0-					-0-
04	431699	X	431699	-0-	-0-	-0-	431699	3			N	-0-					-0-
*05	439966	X	439966	-0-	-0-	-0-	439966	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
12	1891	N	1247	-0-	-644	-0-	1240	2	7	9	Y	6	19	1			8
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2					10
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	Y	3					13
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	Y	8					21
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1081	2	3	9	Y	3	16	1			8
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					10
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					13
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	Y	8					21
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	5182	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	4995	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4058	-0-	-898	-0-	4058	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	4597	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4530	-0-	-750	-0-	4530	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4461	-0-	-716	-0-	4461	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342054	X	256738	-0-	-85316	-0-	256738	3	N	-0-					-0-
01	306342	X	243820	-0-	-62522	-0-	243820	3	N	-0-					-0-
02	266252	X	215903	-0-	-50349	-0-	215903	3	N	-0-					-0-
03	279651	X	219101	-0-	-60550	-0-	219101	3	N	-0-					-0-
04	260310	X	198810	-0-	-61500	-0-	198810	3	N	-0-					-0-
05	256742	X	209120	-0-	-47622	-0-	209120	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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	321	1	2432	2	Y	-0-					62
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	321	1	1658	2	Y	-0-					62
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	321	1	1384	2	Y	-0-					62
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	321	1	2065	2	Y	-0-					62
*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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

12	42377	X	38807	-0-	-3570	-0-	209	1	38319	2	Y	254	219	1	1	8	143
							279	9									
01	41478	X	33845	-0-	-7633	-0-	179	1	33417	2	Y	226	215	1	4	8	150
							249	9									
02	36148	X	30879	-0-	-5269	-0-	213	1	30462	2	Y	185	220	1	4	8	111
							204	9									
03	38843	X	33282	-0-	-5561	-0-	219	1	32852	2	Y	192	223	1	9	8	71
							211	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

12	48393	X	48393	-0-	-0-	-0-	236	1	47960	2	Y	179	143	1	2	8	100
							197	9									
01	45136	X	38576	-0-	-6560	-0-	236	1	38179	2	Y	146	146	1	5	8	95
							161	9									
02	40852	X	36010	-0-	-4842	-0-	198	1	35676	2	Y	124	142	1	5	8	72
							136	9									
03	48391	X	34987	-0-	-13404	-0-	236	1	34623	2	Y	116	138	1	9	8	41
							128	9									
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									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

12	118854	X	76584	-0-	-42270	-0-	6	1	76361	2	Y	197	395	1			21
							217	9									
01	130169	X	85341	-0-	-44828	-0-	8	1	85093	2	Y	218	218	1	2	8	19
							240	9									
02	95480	X	68237	-0-	-27243	-0-	6	1	68011	2	Y	200	173	1	7	8	39
							220	9									
03	105710	X	84300	-0-	-21410	-0-	6	1	84111	2	Y	166	179	1	18	8	8
							183	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
12	129921	X	66951	-0-		-62970	-0-	4	1	66762	2	Y	168	226	1			18
								185	9									
01	125488	X	92457	-0-		-33031	-0-	8	1	92195	2	Y	231	227	1	2	8	20
								254	9									
02	108864	X	71479	-0-		-37385	-0-	6	1	71250	2	Y	203	178	1	5	8	40
								223	9									
03	111755	X	92737	-0-		-19018	-0-	7	1	92542	2	Y	171	190	1	13	8	8
								188	9									
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									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

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
12	189627	X	112842	-0-		-76785	-0-	10	1	112428	2	Y	367	473	1	2	8	39
								404	9									
01	180265	X	128897	-0-		-51368	-0-	15	1	128417	2	Y	423	416	1	9	8	37
								465	9									
02	106184	X	106184	-0-		-0-	-0-	10	1	105723	2	Y	410	340	1	30	8	77
								451	9									
03	134601	X	134601	-0-		-0-	-0-	13	1	134186	2	Y	365	359	1	67	8	16
								402	9									
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									

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. 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
12	221433	X	150276	-0-		-71157	-0-	10	1	149890	2	Y	342	469	1			36
								376	9									
01	208971	X	157835	-0-		-51136	-0-	13	1	157424	2	Y	362	362	1	4	8	32
								398	9									
02	139916	X	113227	-0-		-26689	-0-	8	1	112892	2	Y	297	260	1	11	8	58
								327	9									
03	151742	X	151742	-0-		-0-	-0-	10	1	151439	2	Y	266	282	1	29	8	13
								293	9									
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									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

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
12	352200	X	218591	-0-		-133609	-0-	84	1	215228	2	Y	2981	2890	1	1	8	316
								3279	9									
01	280085	X	238633	-0-		-41452	-0-	115	1	234955	2	Y	3239	3264	1	4	8	287
								3563	9									
02	252980	X	179251	-0-		-73729	-0-	76	1	176183	2	Y	2720	2445	1	13	8	549
								2992	9									
03	226016	X	226016	-0-		-0-	-0-	94	1	223562	2	Y	2145	2554	1	28	8	112
								2360	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

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
12	408855	X	265158	-0-		-143697	-0-		82 3196	1 9	261880	2	Y	2905	2776	1	7	8	307
01	309535	X	277880	-0-		-31655	-0-		108 3334	1 9	274438	2	Y	3031	3059	1	11	8	268
02	279580	X	181918	-0-		-97662	-0-		62 2439	1 9	179417	2	Y	2217	2023	1	16	8	446
03	265143	X	243472	-0-		-21671	-0-		81 2057	1 9	241334	2	Y	1870	2176	1	43	8	97
04	268920	X	204203	-0-		-64717	-0-		28 979	1 9	203196	2	Y	890	824	1	34	8	129
05	277884	X	206362	-0-		-71522	-0-		27 936	1 9	205399	2	Y	851	885	1	35	8	60

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

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
12	334774	X	221723	-0-		-113051	-0-		146 2060	1 9	219517	2	Y	1873	1743	1	9	8	198
01	269638	X	239080	-0-		-30558	-0-		71 2209	1 9	236800	2	Y	2008	2019	1	10	8	177
02	243544	X	158674	-0-		-84870	-0-		42 1647	1 9	156985	2	Y	1497	1355	1	19	8	300
03	221712	X	213310	-0-		-8402	-0-		55 1405	1 9	211850	2	Y	1277	1464	1	48	8	65
04	231360	X	180458	-0-		-50902	-0-		17 616	1 9	179825	2	Y	560	513	1	33	8	79
05	239072	X	185470	-0-		-53602	-0-		16 597	1 9	184857	2	Y	543	552	1	32	8	38

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. 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
12	502293	X	398456	-0-		-103837	-0-		12 316	1 9	398128	2	Y	287	230	1	22	8	165
01	502293	X	370800	-0-		-131493	-0-		11 196	1 9	370593	2	Y	178	173	1	44	8	126
02	418796	X	224268	-0-		-194528	-0-		4 73	1 9	224191	2	Y	66	37	1	9	8	146
03	463667	X	353003	-0-		-110664	-0-		10 282	1 9	352711	2	Y	256	214	1	76	8	112
04	433230	X	309006	-0-		-124224	-0-		10 213	1 9	308783	2	Y	194	182	1	46	8	78
05	398443	X	301411	-0-		-97032	-0-		13 185	1 9	301213	2	Y	168	120	1	37	8	89

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. 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
12	537788	X	437909	-0-		-99879	-0-		12 347	1 9	437550	2	Y	315	259	1	23	8	182
01	537788	X	418397	-0-		-119391	-0-		13 218	1 9	418166	2	Y	198	190	1	48	8	142
02	485744	X	149499	-0-		-336245	-0-		3 48	1 9	149448	2	Y	44	83	1	6	8	97
03	515282	X	350271	-0-		-165011	-0-		10 264	1 9	349997	2	Y	240	165	1	61	8	111
04	498660	X	313752	-0-		-184908	-0-		10 223	1 9	313519	2	Y	203	183	1	52	8	79
05	437906	X	303456	-0-		-134450	-0-		13 190	1 9	303253	2	Y	173	122	1	41	8	89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	517297	X	410836	-0-	-106461	-0-	12 328	1 9	410496	2	Y	298	238	1	24	8	170
01	517297	X	379905	-0-	-137392	-0-	12 204	1 9	379689	2	Y	185	178	1	48	8	129
02	467236	X	160214	-0-	-307022	-0-	4 53	1 9	160157	2	Y	48	66	1	7	8	104
03	472843	X	331832	-0-	-141011	-0-	9 272	1 9	331551	2	Y	247	169	1	77	8	105
04	449310	X	297188	-0-	-152122	-0-	9 220	1 9	296959	2	Y	200	173	1	57	8	75
05	410843	X	287259	-0-	-123584	-0-	12 187	1 9	287060	2	Y	170	115	1	45	8	85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

12	2511	X	2052	-0-	-459	-0-	1997	2	55	9	Y	50					100
01	2511	X	1605	-0-	-906	-0-	1605	2			Y	-0-					100
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					100
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					100
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					100
05	2046	X	1597	-0-	-449	-0-	1597	2			Y	-0-					100

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	45	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	50	1	597	2	Y	-0-					-0-
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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	246 1	1 9	1780	2	Y	1	1	1			-0-
01	2325	N	1101	-0-	-1224	-0-	141 1	1 9	959	2	Y	1	1	1			-0-
02	1960	N	1511	-0-	-449	-0-	175	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	246 3	1 9	1622	2	Y	3	3	1			-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	246 1	1 9	1615	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	2029	2	Y	2	1	1			1

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	690	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	654	1	4480	2	Y	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	400	1	3053	2	Y	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	653	1	4254	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	214	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1638	-0-	-408	-0-	203	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1607	-0-	-241	-0-	192	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1553	-0-	-493	-0-	200	1	1353	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	623	1	23714	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	918	1	12957	2	Y	-0-					-0-
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	432	1	7648	2	Y	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	380	1	7120	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3144	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
12	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	1036	1	5169	2	Y	-0-					20
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1085	1	5458	2	Y	-0-					20
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	920	1	4898	2	Y	-0-					20
03	6417	X	6324	-0-	-93	-0-	1020	1	5304	2	Y	-0-					20
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

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
12	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	-0-					10
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					10
02	4144	X	3745	-0-	-399	-0-	3745	2			N	-0-					10
03	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					10
04	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	4309	2			N	-0-					10
05	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					10

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
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	172	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	179	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	176	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	168	1	1273	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	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
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	60	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	36	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	5797	X	4715	-0-	-1082	-0-	574	1	4141	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4435	-0-	-928	-0-	568	1	3867	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3510	-0-	-1054	-0-	407	1	3103	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	534	1	3498	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	709	1	5120	2	Y	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	658	1	4480	2	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	478	1	3645	2	Y	-0-					-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	564	1	3693	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	3100	N	3715	-0-	615	1001	73	1	3642	2	N	-0-					-0-
01	2537	N	1536	-0-	-1001	-0-	102	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	809	1	5850	2	Y	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	765	1	5205	2	Y	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	554	1	4224	2	Y	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	673	1	4410	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	489	1	3570	2	Y	19			49
							21	9							
01	4247	X	3898	-0-	-349	-0-	473	1	3425	2	Y	-0-			49
02	3836	X	3408	-0-	-428	-0-	403	1	3005	2	Y	-0-			49
03	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	450	1	3300	2	Y	-0-			49
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							

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
12	4991	X	3813	-0-	-1178	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3645	-0-	-751	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	1809	-0-	-2841	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
*05	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2			N	-0-			-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	706	1	5095	2	Y	-0-			-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	1074	1	7342	2	Y	-0-			-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1058	1	8070	2	Y	-0-			-0-
03	5828	X	4217	-0-	-1611	-0-	557	1	3660	2	Y	-0-			-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	357	1	2647	2	Y	-0-			1
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	336	1	2401	2	Y	-0-			1
02	2688	X	2310	-0-	-378	-0-	279	1	2031	2	Y	-0-			1
03	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	317	1	2297	2	Y	-0-			1
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							

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	1324	1	3273	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	1307	1	2871	2	Y	-0-			-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	973	1	3342	2	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	1260	1	3213	2	Y	-0-			-0-
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7987	-0-	-228	-0-	222	1	7764	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	536	1	7666	2	Y	-0-			-0-
02	6608	X	6118	-0-	-490	-0-	330	1	5788	2	Y	-0-			-0-
03	7998	X	7335	-0-	-663	-0-	344	1	6991	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
01	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11944	-0-	-124	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
03	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
04	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
*05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93713	X	79145	-0-	-14568	-0-	181	1	78964	2	N	-0-					-0-
01	90582	X	76861	-0-	-13721	-0-	181	1	76680	2	N	-0-					-0-
02	78484	X	61133	-0-	-17351	-0-	136	1	60997	2	N	-0-					-0-
03	82491	X	75870	-0-	-6621	-0-	188	1	75682	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75702	X	63929	-0-	-11773	-0-	217	1	63708	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	73563	X	63427	-0-	-10136	-0-	222	1	63202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	61432	X	55795	-0-	-5637	-0-	199	1	55594	2	Y	2					3
							2	9									
03	68014	X	59593	-0-	-8421	-0-	219	1	59371	2	Y	3					6
							3	9									
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									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75485	X	63919	-0-	-11566	-0-	216	1	63677	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
01	73470	X	61153	-0-	-12317	-0-	214	1	60875	2	Y	58	51	1			18
							64	9									
02	60956	X	54820	-0-	-6136	-0-	195	1	54578	2	Y	43					61
							47	9									
03	67487	X	59316	-0-	-8171	-0-	218	1	59029	2	Y	63					124
							69	9									
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									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88507	X	88507	-0-	-0-	-0-	202	1	88305	2	N	-0-					-0-
01	85487	X	85487	-0-	-0-	-0-	202	1	85285	2	N	-0-					-0-
02	66929	X	66929	-0-	-0-	-0-	148	1	66781	2	N	-0-					-0-
03	78403	X	78403	-0-	-0-	-0-	194	1	78209	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96937	X	73386	-0-	-23551	-0-	620	1	72766	2	N	-0-					-0-
01	89807	X	70507	-0-	-19300	-0-	674	1	69833	2	N	-0-					-0-
02	76916	X	59114	-0-	-17802	-0-	276	1	58838	2	N	-0-					-0-
03	81530	X	65627	-0-	-15903	-0-	409	1	65218	2	N	-0-					-0-
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-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102703	X	80121	-0-	-22582	-0-	677	1	79444	2	N	-0-					-0-
01	96162	X	76769	-0-	-19393	-0-	734	1	76035	2	N	-0-					-0-
02	82908	X	65325	-0-	-17583	-0-	306	1	65019	2	N	-0-					-0-
03	88877	X	72370	-0-	-16507	-0-	451	1	71919	2	N	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183892	X	156390	-0-	-27502	-0-	156390	2			N	-0-					-0-
01	180575	X	151033	-0-	-29542	-0-	151033	2			N	-0-					-0-
02	158872	X	127250	-0-	-31622	-0-	127250	2			N	-0-					-0-
03	166315	X	139031	-0-	-27284	-0-	139031	2			N	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171585	X	142573	-0-	-29012	-0-	142573	2			N	-0-					-0-
01	165261	X	138040	-0-	-27221	-0-	138040	2			N	-0-					-0-
02	145936	X	116296	-0-	-29640	-0-	116296	2			N	-0-					-0-
03	151683	X	126251	-0-	-25432	-0-	126251	2			N	-0-					-0-
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-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73284	X	63163	-0-	-10121	-0-	80	1	63083	2	N	-0-					-0-
01	70804	X	59069	-0-	-11735	-0-	78	1	58991	2	N	-0-					-0-
02	61824	X	52308	-0-	-9516	-0-	72	1	52236	2	N	-0-					-0-
03	65813	X	55098	-0-	-10715	-0-	78	1	55020	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84537	X	75039	-0-	-9498	-0-	254	1	74651	2	Y	122	132	1			41
							134	9									
01	81995	X	71212	-0-	-10783	-0-	249	1	70864	2	Y	90	104	1			27
							99	9									
02	71120	X	62660	-0-	-8460	-0-	223	1	62367	2	Y	64					91
							70	9									
03	78244	X	67986	-0-	-10258	-0-	250	1	67629	2	Y	97					188
							107	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	103509	X	86802	-0-	-16707	-0-	109	1	86693	2	N	-0-					-0-
01	99603	X	83239	-0-	-16364	-0-	110	1	83129	2	N	-0-					-0-
02	86800	X	71289	-0-	-15511	-0-	98	1	71191	2	N	-0-					-0-
03	93372	X	77542	-0-	-15830	-0-	109	1	77433	2	N	-0-					-0-
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-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

12	98735	X	84446	-0-	-14289	-0-	106	1	84340	2	N	-0-					-0-
01	95480	X	81839	-0-	-13641	-0-	108	1	81731	2	N	-0-					-0-
02	84280	X	70960	-0-	-13320	-0-	97	1	70863	2	N	-0-					-0-
03	90241	X	76879	-0-	-13362	-0-	108	1	76771	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

12	87637	X	71800	-0-	-15837	-0-	243 22	1 9	71535	2	Y	20	22	1			7
01	84754	X	70444	-0-	-14310	-0-	246 19	1 9	70179	2	Y	17	19	1			5
02	68824	X	62842	-0-	-5982	-0-	224 14	1 9	62604	2	Y	13					18
03	76198	X	66304	-0-	-9894	-0-	244 20	1 9	66040	2	Y	18					36
04	71430	X	61331	-0-	-10099	-0-	233 9	1 9	61089	2	Y	8	34	1			10
05	71796	X	61827	-0-	-9969	-0-	242 18	1 9	61567	2	Y	16	16	1			10

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

12	82987	X	69370	-0-	-13617	-0-	87	1	69283	2	N	-0-					-0-
01	79484	X	66571	-0-	-12913	-0-	88	1	66483	2	N	-0-					-0-
02	69832	X	58163	-0-	-11669	-0-	80	1	58083	2	N	-0-					-0-
03	74865	X	61982	-0-	-12883	-0-	87	1	61895	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

12	195176	X	157817	-0-	-37359	-0-	103	1	157714	2	N	-0-					-0-
01	195176	X	150598	-0-	-44578	-0-	110	1	150488	2	N	-0-					-0-
02	148428	X	120006	-0-	-28422	-0-	369	1	119637	2	N	-0-					-0-
03	164331	X	145061	-0-	-19270	-0-	360	1	144701	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

12	344689	X	220796	-0-	-123893	-0-	143	1	220653	2	N	-0-					-0-
01	344689	X	206221	-0-	-138468	-0-	150	1	206071	2	N	-0-					-0-
02	222152	X	156559	-0-	-65593	-0-	492	1	156067	2	N	-0-					-0-
03	245954	X	189833	-0-	-56121	-0-	477	1	189356	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	120187	X	101280	-0-	-18907	-0-	124	1	101156	2	Y	-0-			-0-
01	116808	X	97861	-0-	-18947	-0-	97861	2			Y	-0-			-0-
02	98476	X	69863	-0-	-28613	-0-	69863	2			Y	-0-			-0-
03	109027	X	97153	-0-	-11874	-0-	124	1	97029	2	Y	-0-			-0-
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-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

12	114297	X	95598	-0-	-18699	-0-	117	1	95481	2	Y	-0-			-0-
01	109988	X	92117	-0-	-17871	-0-	92117	2			Y	-0-			-0-
02	93520	X	67145	-0-	-26375	-0-	67145	2			Y	-0-			-0-
03	102672	X	91197	-0-	-11475	-0-	117	1	91080	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

12	212350	X	173747	-0-	-38603	-0-	317	1	173430	2	N	-0-			-0-
01	203236	X	164596	-0-	-38640	-0-	316	1	164280	2	N	-0-			-0-
02	178976	X	138694	-0-	-40282	-0-	284	1	138410	2	N	-0-			-0-
03	188697	X	152162	-0-	-36535	-0-	317	1	151845	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

12	44299	X	36053	-0-	-8246	-0-	66	1	35987	2	N	-0-			-0-
01	42532	X	34765	-0-	-7767	-0-	67	1	34698	2	N	-0-			-0-
02	36316	X	30009	-0-	-6307	-0-	62	1	29947	2	N	-0-			-0-
03	38037	X	31690	-0-	-6347	-0-	66	1	31624	2	N	-0-			-0-
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-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

12	136772	X	115770	-0-	-21002	-0-	142	1	115628	2	Y	-0-			-0-
01	132494	X	111929	-0-	-20565	-0-	111929	2			Y	-0-			-0-
02	113848	X	79463	-0-	-34385	-0-	79463	2			Y	-0-			-0-
03	123411	X	110812	-0-	-12599	-0-	142	1	110670	2	Y	-0-			-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

12	172112	X	133164	-0-	-38948	-0-	916	1	132248	2	N	-0-			-0-
01	163959	X	128372	-0-	-35587	-0-	1035	1	127337	2	N	-0-			-0-
02	137592	X	107675	-0-	-29917	-0-	334	1	107341	2	N	-0-			-0-
03	146692	X	119878	-0-	-26814	-0-	539	1	119339	2	N	-0-			-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

12	205003	X	163254	-0-	-41749	-0-	1127	1	162127	2	N	-0-			-0-
01	193998	X	157291	-0-	-36707	-0-	1269	1	156022	2	N	-0-			-0-
02	166236	X	134655	-0-	-31581	-0-	418	1	134237	2	N	-0-			-0-
03	176545	X	143203	-0-	-33342	-0-	643	1	142560	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	180854	X	144420	-0-	-36434	-0-	185	1	144235	2	N	-0-			-0-
01	172267	X	140039	-0-	-32228	-0-	186	1	139853	2	N	-0-			-0-
02	149940	X	108791	-0-	-41149	-0-	148	1	108643	2	N	-0-			-0-
03	157759	X	133537	-0-	-24222	-0-	187	1	133350	2	N	-0-			-0-
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-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

12	301785	X	184261	-0-	-117524	-0-	253	1	184008	2	N	-0-			-0-
01	260028	X	231692	-0-	-28336	-0-	481	1	231211	2	N	-0-			-0-
02	234864	X	170394	-0-	-64470	-0-	699	1	169695	2	N	-0-			-0-
03	260028	X	208190	-0-	-51838	-0-	721	1	207469	2	N	-0-			-0-
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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

12	191177	X	154205	-0-	-36972	-0-	198	1	154007	2	N	-0-			-0-
01	181877	X	147749	-0-	-34128	-0-	197	1	147552	2	N	-0-			-0-
02	157668	X	108831	-0-	-48837	-0-	148	1	108683	2	N	-0-			-0-
03	167524	X	139391	-0-	-28133	-0-	196	1	139195	2	N	-0-			-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

12	269731	X	202031	-0-	-67700	-0-	1669	1	200362	2	N	-0-			-0-
01	252774	X	190784	-0-	-61990	-0-	1795	1	188989	2	N	-0-			-0-
02	216132	X	163697	-0-	-52435	-0-	722	1	162975	2	N	-0-			-0-
03	227850	X	163342	-0-	-64508	-0-	1061	1	162281	2	N	-0-			-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

12	275125	X	212594	-0-	-62531	-0-	1756	1	210838	2	N	-0-			-0-
01	260493	X	199231	-0-	-61262	-0-	1874	1	197357	2	N	-0-			-0-
02	223580	X	170614	-0-	-52966	-0-	752	1	169862	2	N	-0-			-0-
03	235941	X	159943	-0-	-75998	-0-	1021	1	158922	2	N	-0-			-0-
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-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

12	96441	X	80867	-0-	-15574	-0-	195	1	80672	2	Y	-0-			-0-
01	92535	X	77695	-0-	-14840	-0-	195	1	77500	2	Y	-0-			-0-
02	78428	X	67582	-0-	-10846	-0-	175	1	67407	2	Y	-0-			-0-
03	85994	X	72032	-0-	-13962	-0-	195	1	71837	2	Y	-0-			-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

12	221588	X	172896	-0-	-48692	-0-	1194	1	171702	2	N	-0-			-0-
01	210924	X	166189	-0-	-44735	-0-	1340	1	164849	2	N	-0-			-0-
02	180320	X	139954	-0-	-40366	-0-	435	1	139519	2	N	-0-			-0-
03	191270	X	155501	-0-	-35769	-0-	699	1	154802	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	250821	X	157018	-0-	-93803	-0-	216	1	156802	2	N	-0-					-0-
01	229307	X	153121	-0-	-76186	-0-	225	1	152896	2	N	-0-					-0-
02	207116	X	142020	-0-	-65096	-0-	572	1	141448	2	N	-0-					-0-
03	229307	X	164725	-0-	-64582	-0-	571	1	164154	2	N	-0-					-0-
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-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

12	217558	X	173238	-0-	-44320	-0-	173238	2			N	-0-					-0-
01	206336	X	165651	-0-	-40685	-0-	165651	2			N	-0-					-0-
02	175896	X	144190	-0-	-31706	-0-	144190	2			N	-0-					-0-
03	194742	X	153835	-0-	-40907	-0-	153835	2			N	-0-					-0-
04	174840	X	144370	-0-	-30470	-0-	144370	2			N	-0-					-0-
05	173228	X	146128	-0-	-27100	-0-	146128	2			N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

12	241366	X	181672	-0-	-59694	-0-	1501	1	180171	2	N	-0-					-0-
01	227323	X	172292	-0-	-55031	-0-	1621	1	170671	2	N	-0-					-0-
02	193396	X	147970	-0-	-45426	-0-	653	1	147317	2	N	-0-					-0-
03	204011	X	144464	-0-	-59547	-0-	929	1	143535	2	N	-0-					-0-
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-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

12	292237	X	226710	-0-	-65527	-0-	476	1	226234	2	N	-0-					-0-
01	248992	X	178457	-0-	-70535	-0-	262	1	178195	2	N	-0-					-0-
02	224896	X	170175	-0-	-54721	-0-	694	1	169481	2	N	-0-					-0-
03	248992	X	197049	-0-	-51943	-0-	683	1	196366	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

12	208816	X	139268	-0-	-69548	-0-	1147	1	138121	2	N	-0-					-0-
01	192882	X	129558	-0-	-63324	-0-	1219	1	128339	2	N	-0-					-0-
02	160944	X	109552	-0-	-51392	-0-	483	1	109069	2	N	-0-					-0-
03	165168	X	98717	-0-	-66451	-0-	655	1	98062	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

12	150970	X	118412	-0-	-32558	-0-	417	1	117991	2	Y	4					7
							4	9									
01	144119	X	113040	-0-	-31079	-0-	417	1	112623	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	115360	X	85052	-0-	-30308	-0-	311	1	84741	2	Y	-0-					-0-
03	127720	X	109393	-0-	-18327	-0-	419	1	108970	2	Y	4					4
							4	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93434	X	77662	-0-	-15772	-0-	188	1	77474	2	Y	-0-					-0-
01	90117	X	74885	-0-	-15232	-0-	188	1	74697	2	Y	-0-					-0-
02	75600	X	65588	-0-	-10012	-0-	170	1	65418	2	Y	-0-					-0-
03	83700	X	69754	-0-	-13946	-0-	188	1	69566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	104160	X	81110	-0-	-23050	-0-	286	1	80824	2	Y	-0-					1
01	99076	X	77578	-0-	-21498	-0-	286	1	77292	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	78400	X	59954	-0-	-18446	-0-	217	1	59737	2	Y	-0-					-0-
03	86800	X	74401	-0-	-12399	-0-	285	1	74115	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
12	568571	X	391522	-0-	-177049	-0-	2212	1	389310	2	N	-0-					-0-
01	519188	X	365603	-0-	-153585	-0-	2481	1	363122	2	N	-0-					-0-
02	435848	X	310862	-0-	-124986	-0-	564	1	310298	2	N	-0-					-0-
03	449221	X	317701	-0-	-131520	-0-	986	1	316715	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	298780	X	298780	-0-	-0-	-0-	1604	1	297176	2	N	-0-					-0-
01	253549	X	240780	-0-	-12769	-0-	1586	1	239194	2	N	-0-					-0-
02	175504	X	171214	-0-	-4290	-0-	229	1	170985	2	N	-0-					-0-
03	298778	X	204659	-0-	-94119	-0-	541	1	204118	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	261578	X	-0-	-0-	-261578	-0-					N	-0-					-0-
01	249333	X	206497	-0-	-42836	-0-	1264	1	205233	2	N	-0-					-0-
02	216080	X	216080	-0-	-0-	-0-	303	1	215777	2	N	-0-					-0-
03	220389	X	220389	-0-	-0-	-0-	599	1	219790	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	161076	X	129131	-0-	-31945	-0-	455	1	128629	2	Y	43					88
							47	9									
01	153884	X	123784	-0-	-30100	-0-	456	1	123281	2	Y	43	86	1			45
							47	9									
02	124124	X	92139	-0-	-31985	-0-	335	1	91693	2	Y	101					146
							111	9									
03	137423	X	119522	-0-	-17901	-0-	458	1	119042	2	Y	20					166
							22	9									
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									

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
12	140182	X	111175	-0-	-29007	-0-	392	1	110743	2	Y	36					76
							40	9									
01	133579	X	106083	-0-	-27496	-0-	391	1	105647	2	Y	41	72	1			45
							45	9									
02	106568	X	79747	-0-	-26821	-0-	289	1	79320	2	Y	125					170
							138	9									
03	117986	X	101024	-0-	-16962	-0-	387	1	100626	2	Y	10					180
							11	9									
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									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

12	253797	X	148691	-0-	-105106	-0-	714	1	147977	2	N	-0-					-0-
01	240126	X	196690	-0-	-43436	-0-	1215	1	195475	2	N	-0-					-0-
02	197126	X	197126	-0-	-0-	-0-	276	1	196850	2	N	-0-					-0-
03	190359	X	190359	-0-	-0-	-0-	512	1	189847	2	N	-0-					-0-
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-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

12	324632	X	291598	-0-	-33034	-0-	1045	1	290553	2	N	-0-					-0-
01	309194	X	276778	-0-	-32416	-0-	742	1	276036	2	N	-0-					-0-
02	263816	X	204576	-0-	-59240	-0-	381	1	204195	2	N	-0-					-0-
03	291586	X	123909	-0-	-167677	-0-	189	1	123720	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

12	189286	X	136916	-0-	-52370	-0-	363	1	136320	2	Y	212	230	1			18
							233	9									
01	176948	X	129125	-0-	-47823	-0-	357	1	128472	2	Y	269	264	1			23
							296	9									
02	135604	X	103352	-0-	-32252	-0-	287	1	102701	2	Y	331	320	1			34
							364	9									
03	150133	X	117582	-0-	-32551	-0-	366	1	117077	2	Y	126	144	1			16
							139	9									
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									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

12	401915	X	316709	-0-	-85206	-0-	1803	1	314906	2	N	-0-					-0-
01	383346	X	298654	-0-	-84692	-0-	2038	1	296616	2	N	-0-					-0-
02	328384	X	257070	-0-	-71314	-0-	469	1	256601	2	N	-0-					-0-
03	346797	X	272855	-0-	-73942	-0-	859	1	271996	2	N	-0-					-0-
04	322800	X	251475	-0-	-71325	-0-	1382	1	250093	2	N	-0-					-0-
05	316696	X	-0-	-0-	-316696	-0-					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
12	322958	X	251300	-0-	-71658	-0-	1431	1	249869	2	N	-0-					-0-
01	306404	X	238384	-0-	-68020	-0-	1626	1	236758	2	N	-0-					-0-
02	262696	X	206369	-0-	-56327	-0-	377	1	205992	2	N	-0-					-0-
03	276768	X	220609	-0-	-56159	-0-	696	1	219913	2	N	-0-					-0-
04	255630	X	206095	-0-	-49535	-0-	1132	1	204963	2	N	-0-					-0-
05	251286	X	-0-	-0-	-251286	-0-					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
12	428606	X	336240	-0-	-92366	-0-	1915	1	334325	2	N	-0-					-0-
01	409231	X	317608	-0-	-91623	-0-	2166	1	315442	2	N	-0-					-0-
02	350476	X	275766	-0-	-74710	-0-	503	1	275263	2	N	-0-					-0-
03	368683	X	291074	-0-	-77609	-0-	917	1	290157	2	N	-0-					-0-
04	339750	X	268520	-0-	-71230	-0-	1475	1	267045	2	N	-0-					-0-
05	336226	X	-0-	-0-	-336226	-0-					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
12	364374	X	-0-	-0-	-364374	-0-					N	-0-					-0-
01	348099	X	-0-	-0-	-348099	-0-					N	-0-					-0-
02	299264	X	133627	-0-	-165637	-0-	214	1	133413	2	N	-0-					-0-
03	314216	X	258308	-0-	-55908	-0-	475	1	257833	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	271095	X	-0-	-0-	-271095	-0-					N	-0-					-0-
01	260338	X	134970	-0-	-125368	-0-	303	1	134667	2	N	-0-					-0-
02	223468	X	186809	-0-	-36659	-0-	348	1	186461	2	N	-0-					-0-
03	237243	X	206037	-0-	-31206	-0-	381	1	205656	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	394134	X	-0-	-0-	-394134	-0-					N	7	7	8			-0-
01	364746	X	-0-	-0-	-364746	-0-					N	-0-					-0-
02	309876	X	98093	-0-	-211783	-0-	114	1	97979	2	N	-0-					-0-
03	325872	X	254148	-0-	-71724	-0-	719	1	253330	2	N	90	90	8			-0-
							99	9									
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-

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
12	352625	X	285196	-0-	-67429	-0-	757	1	283910	2	Y	481	456	1			84
							529	9									
01	335699	X	272797	-0-	-62902	-0-	755	1	271538	2	Y	458	503	1			39
							504	9									
02	277592	X	182413	-0-	-95179	-0-	517	1	181384	2	Y	465	423	1			81
							512	9									
03	307334	X	245938	-0-	-61396	-0-	774	1	244777	2	Y	352	379	1			54
							387	9									
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									

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
12	282286	X	227173	-0-	-55113	-0-	602	1	225865	2	Y	642	612	1			109
							706	9									
01	267964	X	221678	-0-	-46286	-0-	613	1	220450	2	Y	559	621	1			47
							615	9									
02	218456	X	158419	-0-	-60037	-0-	460	1	157329	2	Y	573	497	1			123
							630	9									
03	241862	X	194435	-0-	-47427	-0-	574	1	193323	2	Y	489	530	1			82
							538	9									
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									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375224	X	-0-	-0-	-375224	-0-					N	10	10	8			-0-
01	354764	X	-0-	-0-	-354764	-0-					N	-0-					-0-
02	303632	X	-0-	-0-	-303632	-0-					N	-0-					-0-
03	321346	X	258410	-0-	-62936	-0-	722	1	257633	2	N	50	50	8			-0-
							55	9									
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-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297631	X	215413	-0-	-82218	-0-	1217	1	214196	2	N	-0-					-0-
01	279093	X	207566	-0-	-71527	-0-	7177	1	200389	2	N	-0-					-0-
02	239148	X	174057	-0-	-65091	-0-	1697	1	172360	2	N	-0-					-0-
03	247814	X	177990	-0-	-69824	-0-	2122	1	175868	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341837	X	258981	-0-	-82856	-0-	1464	1	257517	2	N	-0-					-0-
01	317595	X	253028	-0-	-64567	-0-	8743	1	244285	2	N	-0-					-0-
02	275240	X	212121	-0-	-63119	-0-	2093	1	210028	2	N	-0-					-0-
03	285913	X	223531	-0-	-62382	-0-	2650	1	220881	2	N	-0-					-0-
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-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400613	X	307156	-0-	-93457	-0-	332	1	306824	2	N	-0-					-0-
01	378882	X	293066	-0-	-85816	-0-	341	1	292725	2	N	-0-					-0-
02	326368	X	9142	-0-	-317226	-0-	11	1	9131	2	N	-0-					-0-
03	340225	X	18369	-0-	-321856	-0-	22	1	18347	2	N	-0-					-0-
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-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740249	X	575160	-0-	-165089	-0-	621	1	574539	2	N	-0-					-0-
01	700011	X	555383	-0-	-144628	-0-	646	1	554737	2	N	-0-					-0-
02	606872	X	17304	-0-	-589568	-0-	21	1	17283	2	N	-0-					-0-
03	632648	X	34462	-0-	-598186	-0-	41	1	34421	2	N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370233	X	272288	-0-	-97945	-0-	1539	1	270749	2	N	-0-					-0-
01	343666	X	263799	-0-	-79867	-0-	9119	1	254680	2	N	-0-					-0-
02	295708	X	222072	-0-	-73636	-0-	2167	1	219905	2	N	-0-					-0-
03	307396	X	230319	-0-	-77077	-0-	2731	1	227588	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327546	X	255010	-0-	-72536	-0-	1442	1	253568	2	N	-0-					-0-
01	310031	X	252126	-0-	-57905	-0-	8707	1	243419	2	N	-0-					-0-
02	269472	X	216019	-0-	-53453	-0-	2103	1	213916	2	N	-0-					-0-
03	283867	X	224783	-0-	-59084	-0-	2669	1	222114	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224936	X	168844	-0-	-56092	-0-	447	1	167790	2	Y	552	516	1			96
							607	9									
01	210800	X	161350	-0-	-49450	-0-	446	1	160291	2	Y	557	603	1			50
							613	9									
02	166572	X	122588	-0-	-43984	-0-	342	1	121710	2	Y	487	496	1			41
							536	9									
03	184419	X	147563	-0-	-36856	-0-	457	1	146555	2	Y	501	474	1			68
							551	9									
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									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524985	X	394538	-0-	-130447	-0-	256	1	394282	2	N	-0-					-0-
01	487165	X	374763	-0-	-112402	-0-	272	1	374491	2	N	-0-					-0-
02	417228	X	287214	-0-	-130014	-0-	897	1	286317	2	N	-0-					-0-
03	437162	X	352772	-0-	-84390	-0-	891	1	351881	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432047	X	317196	-0-	-114851	-0-	206	1	316990	2	N	-0-					-0-
01	396769	X	296724	-0-	-100045	-0-	216	1	296508	2	N	-0-					-0-
02	341852	X	234768	-0-	-107084	-0-	718	1	234050	2	N	-0-					-0-
03	357368	X	282521	-0-	-74847	-0-	709	1	281812	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527403	X	401091	-0-	-126312	-0-	261	1	400830	2	N	-0-					-0-
01	492528	X	381389	-0-	-111139	-0-	277	1	381112	2	N	-0-					-0-
02	425096	X	291401	-0-	-133695	-0-	898	1	290503	2	N	-0-					-0-
03	440262	X	355415	-0-	-84847	-0-	865	1	354550	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	422778	X	339200	-0-	-83578	-0-	501	1	338699	2	N	-0-			-0-
01	422778	X	323966	-0-	-98812	-0-	515	1	323451	2	N	-0-			-0-
02	344232	X	227469	-0-	-116763	-0-	969	1	226500	2	N	-0-			-0-
03	376371	X	318838	-0-	-57533	-0-	1030	1	317808	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	539524	X	390580	-0-	-148944	-0-	2167	1	388413	2	N	-0-			-0-
01	511562	X	364880	-0-	-146682	-0-	2430	1	362450	2	N	-0-			-0-
02	431312	X	308794	-0-	-122518	-0-	495	1	308299	2	N	-0-			-0-
03	450616	X	326320	-0-	-124296	-0-	970	1	325350	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	476501	X	326830	-0-	-149671	-0-	1812	1	325018	2	N	-0-			-0-
01	441843	X	304645	-0-	-137198	-0-	2030	1	302615	2	N	-0-			-0-
02	368116	X	255739	-0-	-112377	-0-	410	1	255329	2	N	-0-			-0-
03	381393	X	268452	-0-	-112941	-0-	798	1	267654	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	383036	X	301581	-0-	-81455	-0-	446	1	301135	2	N	-0-			-0-
01	364746	X	286740	-0-	-78006	-0-	456	1	286284	2	N	-0-			-0-
02	305480	X	204144	-0-	-101336	-0-	872	1	203272	2	N	-0-			-0-
03	338210	X	331925	-0-	-6285	-0-	1041	1	330884	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	450337	X	323740	-0-	-126597	-0-	1796	1	321944	2	N	-0-			-0-
01	420453	X	303734	-0-	-116719	-0-	2025	1	301709	2	N	-0-			-0-
02	355124	X	257830	-0-	-97294	-0-	413	1	257417	2	N	-0-			-0-
03	373333	X	273841	-0-	-99492	-0-	814	1	273027	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	505827	X	376571	-0-	-129256	-0-	2091	1	374480	2	N	-0-			-0-
01	485863	X	354723	-0-	-131140	-0-	2363	1	352360	2	N	-0-			-0-
02	412972	X	300429	-0-	-112543	-0-	480	1	299949	2	N	-0-			-0-
03	432450	X	325375	-0-	-107075	-0-	970	1	324405	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	536672	X	-0-	-0-	-536672	-0-					N	8	8	8			-0-
01	501704	X	-0-	-0-	-501704	-0-					N	-0-					-0-
02	414876	X	146295	-0-	-268581	-0-	227	1	146068	2	N	-0-					-0-
03	437069	X	331508	-0-	-105561	-0-	904	1	330477	2	N	115	115	8			-0-
							127	9									
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-

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
12	436077	X	-0-	-0-	-436077	-0-					N	12	12	8			-0-
01	436077	X	-0-	-0-	-436077	-0-					N	-0-					-0-
02	365960	X	-0-	-0-	-365960	-0-					N	-0-					-0-
03	381052	X	297742	-0-	-83310	-0-	836	1	296880	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
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-

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
12	458955	X	316512	-0-	-142443	-0-	1788	1	314724	2	N	-0-					-0-
01	417167	X	296257	-0-	-120910	-0-	2010	1	294247	2	N	-0-					-0-
02	348460	X	251729	-0-	-96731	-0-	457	1	251272	2	N	-0-					-0-
03	359941	X	259743	-0-	-100198	-0-	807	1	258936	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	568788	X	303622	-0-	-265166	-0-	124	1	303498	2	N	-0-					-0-
01	568788	X	302474	-0-	-266314	-0-	141	1	302333	2	N	-0-					-0-
02	340872	X	271229	-0-	-69643	-0-	690	1	270539	2	N	-0-					-0-
03	347045	X	288527	-0-	-58518	-0-	661	1	287866	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	523032	X	364614	-0-	-158418	-0-	149	1	364465	2	N	-0-					-0-
01	523032	X	342136	-0-	-180896	-0-	160	1	341976	2	N	-0-					-0-
02	412972	X	290670	-0-	-122302	-0-	752	1	289918	2	N	-0-					-0-
03	422375	X	302735	-0-	-119640	-0-	686	1	302049	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	664144	X	325561	-0-	-338583	-0-	100	1	325461	2	N	-0-					-0-
01	664144	X	395976	-0-	-268168	-0-	28	1	395948	2	N	-0-					-0-
02	445116	X	354095	-0-	-91021	-0-	805	1	353290	2	N	-0-					-0-
03	471696	X	387554	-0-	-84142	-0-	821	1	386733	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	691269	X	387549	-0-	-303720	-0-	116	1	387433	2	N	-0-			-0-
01	691269	X	457591	-0-	-233678	-0-	32	1	457559	2	N	-0-			-0-
02	515676	X	422179	-0-	-93497	-0-	956	1	421223	2	N	-0-			-0-
03	554900	X	466857	-0-	-88043	-0-	984	1	465873	2	N	-0-			-0-
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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	691269	X	338329	-0-	-352940	-0-	109	1	338220	2	N	-0-			-0-
01	691269	X	216336	-0-	-474933	-0-	13	1	216323	2	N	-0-			-0-
02	471464	X	370379	-0-	-101085	-0-	831	1	369548	2	N	-0-			-0-
03	491877	X	402152	-0-	-89725	-0-	847	1	401305	2	N	-0-			-0-
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-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	605647	X	315965	-0-	-289682	-0-	1785	1	314180	2	N	-0-			-0-
01	605647	X	292189	-0-	-313458	-0-	1983	1	290206	2	N	-0-			-0-
02	375844	X	246339	-0-	-129505	-0-	447	1	245892	2	N	-0-			-0-
03	384741	X	264570	-0-	-120171	-0-	821	1	263749	2	N	-0-			-0-
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-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	630943	X	458686	-0-	-172257	-0-	98	1	458588	2	N	-0-			-0-
01	630943	X	428323	-0-	-202620	-0-	113	1	428210	2	N	-0-			-0-
02	541408	X	357884	-0-	-183524	-0-	860	1	357024	2	N	-0-			-0-
03	549568	X	372873	-0-	-176695	-0-	768	1	372105	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	493985	X	330669	-0-	-163316	-0-	135	1	330534	2	N	-0-			-0-
01	493985	X	310953	-0-	-183032	-0-	145	1	310808	2	N	-0-			-0-
02	381500	X	266747	-0-	-114753	-0-	686	1	266061	2	N	-0-			-0-
03	387996	X	280243	-0-	-107753	-0-	636	1	279607	2	N	-0-			-0-
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-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	421755	X	318585	-0-	-103170	-0-	118	1	318467	2	N	-0-			-0-
01	421755	X	311901	-0-	-109854	-0-	231	1	311670	2	N	-0-			-0-
02	380940	X	258210	-0-	-122730	-0-	655	1	257555	2	N	-0-			-0-
03	421755	X	269155	-0-	-152600	-0-	596	1	268559	2	N	-0-			-0-
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-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	605523	X	468517	-0-	-137006	-0-	100	1	468417	2	N	-0-			-0-
01	605523	X	443106	-0-	-162417	-0-	117	1	442989	2	N	-0-			-0-
02	546924	X	373747	-0-	-173177	-0-	898	1	372849	2	N	-0-			-0-
03	550870	X	384671	-0-	-166199	-0-	790	1	383881	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		337475	-0-	337475	3907709	125	1	337350	2	N	-0-					-0-
01	0		224575	-0-	224575	4132284	89	1	224486	2	N	-0-					-0-
02	4420414	X	288130	-0-	-4132284	-0-	726	1	287404	2	N	-0-					-0-
03	481275	X	295852	-0-	-185423	-0-	658	1	295194	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		578014	-0-	578014	2912484	123	1	577891	2	N	-0-					-0-
01	0		550417	-0-	550417	3462901	146	1	550271	2	N	-0-					-0-
02	0		468043	-0-	468043	3930944	1123	1	466920	2	N	-0-					-0-
03	4414815	X	483871	-0-	-3930944	-0-	990	1	482881	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		673466	-0-	673466	1999972	1096	1	672370	2	N	-0-					-0-
01	0		611030	-0-	611030	2611002	933	1	610097	2	N	-0-					-0-
02	0		508225	-0-	508225	3119227	235	1	507990	2	N	-0-					-0-
03	3650799	X	531572	-0-	-3119227	-0-	183	1	531389	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		489547	-0-	489547	1480620	795	1	488752	2	N	-0-					-0-
01	0		448568	-0-	448568	1929188	686	1	447882	2	N	-0-					-0-
02	0		365637	-0-	365637	2294825	169	1	365468	2	N	-0-					-0-
03	2671496	X	376671	-0-	-2294825	-0-	130	1	376541	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		604780	-0-	604780	2844483	3331	1	601449	2	N	-0-					-0-
01	0		557424	-0-	557424	3401907	3692	1	553732	2	N	-0-					-0-
02	0		475426	-0-	475426	3877333	777	1	474649	2	N	-0-					-0-
03	4361767	X	484434	-0-	-3877333	-0-	1420	1	483014	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		505399	-0-	505399	2401565	2784	1	502615	2	N	-0-					-0-
01	0		467272	-0-	467272	2868837	3097	1	464175	2	N	-0-					-0-
02	0		399639	-0-	399639	3268476	653	1	398986	2	N	-0-					-0-
03	3678015	X	409539	-0-	-3268476	-0-	1202	1	408337	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		236709	-0-	236709	236709	1363	1	235346	2	N	-0-					-0-
01	0		526445	-0-	526445	763154	3471	1	522974	2	N	-0-					-0-
02	0		454968	-0-	454968	1218122	729	1	454239	2	N	-0-					-0-
03	1684183	X	466061	-0-	-1218122	-0-	1369	1	464692	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		287950	-0-	287950	287950	1662	1	286288	2	N	-0-			-0-
01	0		616802	-0-	616802	904752	4069	1	612733	2	N	-0-			-0-
02	0		535724	-0-	535724	1440476	859	1	534865	2	N	-0-			-0-
03	1982193	X	541717	-0-	-1440476	-0-	1574	1	540143	2	N	-0-			-0-
04	607590	X	454982	-0-	-152608	-0-	2407	1	452575	2	N	-0-			-0-
05	627843	X	NO RPT	-0-	-627843	-0-					N	NO RPT			-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
12	0		508088	-0-	508088	808664	3271	1	504817	2	N	-0-			-0-
01	0		621177	-0-	621177	1429841	4202	1	616975	2	N	-0-			-0-
02	0		525759	-0-	525759	1955600	1000	1	524759	2	N	-0-			-0-
03	2523383	X	567783	-0-	-1955600	-0-	1775	1	566008	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		318338	-0-	318338	318338	1965	1	316373	2	N	-0-			-0-
01	0		455544	-0-	455544	773882	2360	1	453184	2	N	-0-			-0-
02	0		303616	-0-	303616	1077498	467	1	303149	2	N	-0-			-0-
03	1495453	X	417955	-0-	-1077498	-0-	1250	1	416705	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		609060	-0-	609060	2626201	3356	1	605704	2	N	-0-			-0-
01	0		564550	-0-	564550	3190751	3744	1	560806	2	N	-0-			-0-
02	0		487322	-0-	487322	3678073	797	1	486525	2	N	-0-			-0-
03	4179803	X	501730	-0-	-3678073	-0-	1472	1	500258	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		447368	-0-	447368	447368	2760	1	444608	2	N	-0-			-0-
01	0		698157	-0-	698157	1145525	4672	1	693485	2	N	-0-			-0-
02	0		594239	-0-	594239	1739764	1015	1	593224	2	N	-0-			-0-
03	2347718	X	607954	-0-	-1739764	-0-	1824	1	606130	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		367534	-0-	367534	367534	2276	1	365258	2	N	-0-			-0-
01	0		568253	-0-	568253	935787	3805	1	564448	2	N	-0-			-0-
02	0		479929	-0-	479929	1415716	819	1	479110	2	N	-0-			-0-
03	1933949	X	518233	-0-	-1415716	-0-	1586	1	516647	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		454291	-0-	454291	4848724	169	1	454122	2	N	-0-			-0-
01	0		295442	-0-	295442	5144166	119	1	295323	2	N	-0-			-0-
02	5534106	X	389940	-0-	-5144166	-0-	986	1	388954	2	N	-0-			-0-
03	580227	X	403916	-0-	-176311	-0-	894	1	403022	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		550428	-0-	550428	2880722	117	1	550311	2	N	-0-			-0-
01	0		518691	-0-	518691	3399413	137	1	518554	2	N	-0-			-0-
02	3838564	X	439151	-0-	-3399413	-0-	1052	1	438099	2	N	-0-			-0-
03	716782	X	461481	-0-	-255301	-0-	945	1	460536	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		572352	-0-	572352	1880286	3125	1	569227	2	N	-0-			-0-
01	0		519777	-0-	519777	2400063	3433	1	516344	2	N	-0-			-0-
02	0		434747	-0-	434747	2834810	690	1	434057	2	N	-0-			-0-
03	3281865	X	447055	-0-	-2834810	-0-	1284	1	445771	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		738722	-0-	738722	2294756	4054	1	734668	2	N	-0-			-0-
01	0		686331	-0-	686331	2981087	4533	1	681798	2	N	-0-			-0-
02	0		575786	-0-	575786	3556873	913	1	574873	2	N	-0-			-0-
03	4157511	X	600638	-0-	-3556873	-0-	1731	1	598907	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0		415876	-0-	415876	415876	2570	1	413306	2	N	-0-			-0-
01	0		590560	-0-	590560	1006436	3056	1	587504	2	N	-0-			-0-
02	0		518830	-0-	518830	1525266	994	1	517836	2	N	-0-			-0-
03	2053429	X	528163	-0-	-1525266	-0-	1569	1	526594	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		537860	-0-	537860	537860	1220	1	536640	2	N	-0-			-0-
11	0		627282	-0-	627282	1165142	1398	1	625884	2	N	-0-			-0-
12	0		606002	-0-	606002	1771144	986	1	605016	2	N	-0-			-0-
01	0		546857	-0-	546857	2318001	836	1	546021	2	N	-0-			-0-
02	0		451689	-0-	451689	2769690	209	1	451480	2	N	-0-			-0-
03	3236853	X	467163	-0-	-2769690	-0-	161	1	467002	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		510838	-0-	510838	510838	1158	1	509680	2	N	-0-			-0-
11	0		576420	-0-	576420	1087258	1291	1	575129	2	N	-0-			-0-
12	0		537736	-0-	537736	1624994	873	1	536863	2	N	-0-			-0-
01	0		483079	-0-	483079	2108073	739	1	482340	2	N	-0-			-0-
02	0		393140	-0-	393140	2501213	182	1	392958	2	N	-0-			-0-
03	2908713	X	407500	-0-	-2501213	-0-	140	1	407360	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		332002	-0-	332002	332002	2044	1	329958	2	N	-0-			-0-
01	0		485211	-0-	485211	817213	2511	1	482700	2	N	-0-			-0-
02	0		316223	-0-	316223	1133436	486	1	315737	2	N	-0-			-0-
03	1555199	X	421763	-0-	-1133436	-0-	1255	1	420508	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0		119740	-0-	119740	119740	209	1	119531	2	N	-0-			-0-
03	0		409492	-0-	409492	529232	1196	1	408296	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-			-0-
*03	631067	X	630984	-0-	-83	-0-	1895	1	629089	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
03	0		682236	-0-	682236	682239	2062	1	680174	2	N	-0-			-0-
*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-

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
12	0		352496	-0-	352496	570865	2267	1	350229	2	N	-0-			-0-
01	0		419821	-0-	419821	990686	2843	1	416978	2	N	-0-			-0-
02	0		264406	-0-	264406	1255092	459	1	263947	2	N	-0-			-0-
03	1620482	X	365390	-0-	-1255092	-0-	1126	1	364264	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	W	13625	-0-	13625	13625	128	1	13497	2	N	-0-			-0-
10	0	W	832576	-0-	832576	846201	5876	1	826700	2	N	-0-			-0-
11	0	W	777589	-0-	777589	1623790	4910	1	772679	2	N	-0-			-0-
12	0	W	733764	-0-	733764	2357554	4029	1	729735	2	N	-0-			-0-
01	0	W	672140	-0-	672140	3029694	4439	1	667701	2	N	-0-			-0-
02	0	W	568479	-0-	568479	3598173	902	1	567577	2	N	-0-			-0-
*03	4194835	X	596662	-0-	-3598173	-0-	1721	1	594941	2	N	-0-			-0-
*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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	325600	X	NO RPT	-0-	-325600	-0-					N	NO RPT			-0-
04	610500	X	NO RPT	-0-	-610500	-0-					N	NO RPT			-0-
05	630850	X	NO RPT	-0-	-630850	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
12	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	570	1	2594	2	N	-0-					221
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	513	1	3952	2	N	-0-					221
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	361	1	4861	2	N	-0-					221
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	513	1	4402	2	N	184	184	1			221
							202	9									
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

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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					27
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	2	47	9	N	43					70
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					70
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					77
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					77
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			77
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					77
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					20
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					20
02	2464	N	1891	-0-	-573	-0-	1891	2			N	-0-					20
03	2759	N	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-					20
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					20
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

12	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	256	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3296	-0-	-1199	-0-	318	1	2978	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	1809	-0-	-2251	-0-	173	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	295	1	2847	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					23
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					23
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					23
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

12	1147	X	910	-0-	-237	-0-	910	2			N	-0-					27
01	1147	X	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-					27
02	1036	X	491	-0-	-545	-0-	491	2			N	-0-					27
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					27
04	870	X	439	-0-	-431	-0-	439	2			N	-0-					27
05	899	X	283	-0-	-616	-0-	283	2			N	-0-					27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					27
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					27
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					27
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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

12	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					57
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	2577	2	1	9	N	1	1	8			57
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					57
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2677	2	167	9	N	152	179	1	3	8	27
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1209	1	3513	2	N	-0-					60
01	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1170	1	6373	2	N	-0-					60
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					60
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	144					204
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	882	1	5002	2	N	181	181	1			204
							199	9									
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					204

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	185	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	457	-0-	-597	-0-	72	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	580	-0-	-792	-0-	61	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	165	-0-	-1013	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	17	1	76	2	Y	-0-			175
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	34	1	146	2	Y	-0-			175
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	22	1	72	2	Y	-0-			175
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			175
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			97
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			97
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			97
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			97
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			97
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			97

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	682	N	631	-0-	-51	-0-	67	1	564	2	Y	-0-			13
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	570	2	Y	-0-			13
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-			13
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	122	1	835	2	Y	-0-			13
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

12	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2			N	-0-					67
01	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	3338	2			N	-0-					67
02	3444	X	2902	-0-	-542	-0-	2902	2			N	-0-					67
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					67
04	3480	X	2061	-0-	-1419	-0-	2061	2			N	-0-					67
05	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	3223	2			N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

12	17174	X	11973	-0-	-5201	-0-	11973	2			N	-0-					3
01	14539	X	12921	-0-	-1618	-0-	12921	2			N	-0-					3
02	12740	X	11304	-0-	-1436	-0-	11304	2			N	-0-					3
03	13795	X	10477	-0-	-3318	-0-	10477	2			N	-0-					3
04	13350	X	10588	-0-	-2762	-0-	10588	2			N	-0-					3
05	12927	X	12565	-0-	-362	-0-	12565	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

12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					61
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					61
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	974	2			N	-0-					61
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					61
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					61
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					61

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	27590	X	15726	-0-	-11864	-0-	22	1	15704	2	N	-0-					-0-
01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	37	1	23764	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	12833	-0-	-3687	-0-	21	1	12812	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	15907	-0-	-1205	-0-	26	1	15881	2	N	-0-					-0-
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-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	668	-0-	-944	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

12	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3101	-0-	-1053	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2058	-0-	-1694	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	45	1	3296	2	Y	-0-					22
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	45	1	3543	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3030	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	39	1	3189	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	222	1	3351	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3190	-0-	-1212	-0-	205	1	2985	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	2112	-0-	-1864	-0-	144	1	1967	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4402	X	3604	-0-	-798	-0-	225	1	3379	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	35611	2			N	-0-					-0-
01	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
02	30689	X	30689	-0-	-0-	-0-	30689	2			N	-0-					-0-
03	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	39180	-0-	-0-	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
*05	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	34103	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
12	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3686	-0-	-66	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	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
12	12958	X	10185	-0-	-2773	-0-	186	1	9999	2	N	-0-					20
01	12369	X	9845	-0-	-2524	-0-	156	1	9689	2	N	-0-					20
02	10164	X	8990	-0-	-1174	-0-	162	1	8827	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	10788	X	10203	-0-	-585	-0-	186	1	10017	2	N	-0-					20
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

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1056	-0-	-1517	-0-	96	1	960	2	N	-0-					2
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	108	1	6527	2	N	1	1	8			2
							1	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	68	1	3324	2	N	-0-					2
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	124	1	3789	2	N	-0-					2
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									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	5986	-0-	-2136	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5373	-0-	-1963	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5683	-0-	-2439	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2713	-0-	-3737	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	48	1	3575	2	N	-0-					5
01	4464	X	3588	-0-	-876	-0-	45	1	3543	2	N	-0-					5
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	45	1	3768	2	N	-0-					5
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	57	1	4677	2	N	-0-					5
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

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4212	-0-	-1182	-0-	810	1	3402	2	N	-0-					215
01	4774	X	3938	-0-	-836	-0-	711	1	3227	2	N	-0-					215
02	4648	X	3393	-0-	-1255	-0-	615	1	2778	2	N	-0-					215
03	5146	X	2454	-0-	-2692	-0-	404	1	2050	2	N	-0-					215
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

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6805	-0-	-1162	-0-	6804	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	7237	2			Y	-0-					84
02	7084	X	6612	-0-	-472	-0-	6611	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					84
04	6990	X	6512	-0-	-478	-0-	6512	2			Y	-0-					84
05	7316	X	7221	-0-	-95	-0-	7221	2			Y	-0-					84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
*05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9232	-0-	-688	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9201	-0-	-719	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7576	-0-	-1300	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8160	-0-	-1667	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6308	-0-	-2632	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6639	-0-	-2599	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8383	-0-	-1940	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8695	-0-	-1442	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6805	-0-	-1931	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7782	-0-	-1394	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7444	-0-	-1166	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8157	-0-	-523	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4588	-0-	-512	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	213	1	5268	2	Y	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	182	1	4756	2	Y	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	119	1	2862	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3218	-0-	-1587	-0-	138	1	3079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2493	-0-	-531	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1460	-0-	-1780	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	65	-0-	-2694	-0-	65	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
12	3379	X	1554	-0-	-1825	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	155	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	137	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	168	1	3757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	3782	X	2331	-0-	-1451	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2212	-0-	-1570	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2256	-0-	-1160	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2180	-0-	-920	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	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
12	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	6495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5816	-0-	-204	-0-	5815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6665	X	6261	-0-	-404	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	15500	X	15095	-0-	-405	-0-	15093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	15500	X	13957	-0-	-1543	-0-	13956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13608	X	11248	-0-	-2360	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14160	-0-	-937	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	6014	X	4963	-0-	-1051	-0-	746	1	4217	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5083	-0-	-838	-0-	683	1	4400	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2969	-0-	-1819	-0-	342	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	695	1	4087	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	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
12	12648	X	12513	-0-	-135	-0-	12511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10556	X	9462	-0-	-1094	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11769	-0-	-755	-0-	11763	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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
12	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	615	1	4684	2	Y	-0-					15
01	5394	X	4630	-0-	-764	-0-	514	1	4116	2	Y	-0-					15
02	4872	X	3859	-0-	-1013	-0-	386	1	3473	2	Y	-0-					15
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	639	1	5103	2	Y	-0-					15
04	5220	X	4279	-0-	-941	-0-	290	1	3989	2	Y	-0-					15
05	5301	X	4529	-0-	-772	-0-	487	1	4042	2	Y	-0-					15

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
12	7068	X	6837	-0-	-231	-0-	549	1	6222	2	Y	60	43	1			17
							66	9									
01	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	529	1	6131	2	Y	32					49
							35	9									
02	6244	X	5041	-0-	-1203	-0-	294	1	4747	2	Y	-0-					49
03	6913	X	6413	-0-	-500	-0-	480	1	5823	2	Y	100	62	1			87
							110	9									
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

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
12	12493	X	11245	-0-	-1248	-0-	906	1	10272	2	Y	61	95	1			39
							67	9									
01	12493	X	9904	-0-	-2589	-0-	784	1	9085	2	Y	32					71
							35	9									
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	656	1	10579	2	Y	-0-					71
03	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	759	1	9204	2	Y	-0-	71	1			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5718	-0-	-1164	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5342	-0-	-874	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5250	-0-	-1632	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5390	-0-	-1120	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5544	-0-	-1183	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

12	13547	X	12022	-0-	-1525	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11001	-0-	-1740	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	472	-0-	-11036	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

12	2976	X	1595	-0-	-1381	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1880	-0-	-304	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1721	-0-	-619	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
*05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	646	1	7317	2	Y	-0-					2
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	867	1	10043	2	Y	-0-					2
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	601	1	9681	2	Y	-0-					2
03	7967	X	6094	-0-	-1873	-0-	465	1	5629	2	Y	-0-					2
04	9450	X	5681	-0-	-3769	-0-	509	1	5172	2	Y	-0-					2
05	9765	X	3971	-0-	-5794	-0-	361	1	3610	2	Y	-0-					2

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

12	2976	X	16	-0-	-2960	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1772	-0-	-1204	-0-	197	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

12	7440	X	6864	-0-	-576	-0-	494	1	6370	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	382	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2113	-0-	-4299	-0-	131	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	575	1	9237	2	N	-0-					-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

12	18290	X	16131	-0-	-2159	-0-	16128	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	18290	X	15776	-0-	-2514	-0-	15776	2			Y	-0-					-0-
02	16352	X	12704	-0-	-3648	-0-	12704	2			Y	-0-					-0-
03	17019	X	15375	-0-	-1644	-0-	15375	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14136	X	9604	-0-	-4532	-0-	779	1	8825	2	Y	-0-					-0-
01	14136	X	10009	-0-	-4127	-0-	796	1	9213	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7961	-0-	-1615	-0-	465	1	7496	2	Y	-0-					-0-
03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1176	1	14260	2	Y	-0-					-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

12	10850	X	10375	-0-	-475	-0-	746	1	9629	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9563	-0-	-1287	-0-	578	1	8985	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6901	-0-	-2815	-0-	429	1	6472	2	N	-0-					-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	665	1	10671	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

12	15066	X	14666	-0-	-400	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15092	-0-	-5	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13113	-0-	-523	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12963	-0-	-2134	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12982	-0-	-1628	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10459	-0-	-4638	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

12	17670	X	16183	-0-	-1487	-0-	16170	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	17143	X	16187	-0-	-956	-0-	16181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	15484	X	14349	-0-	-1135	-0-	14339	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	16988	X	15317	-0-	-1671	-0-	15304	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

12	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	9431	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	9641	X	9318	-0-	-323	-0-	9318	2			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7707	-0-	-1001	-0-	7706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	8629	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	7924	-0-	-1196	-0-	7924	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8283	-0-	-1141	-0-	8283	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

12	6076	X	5018	-0-	-1058	-0-	754	1	4264	2	Y	-0-					-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	817	1	5263	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	3972	-0-	-1516	-0-	458	1	3514	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	855	1	5031	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	7812	X	5964	-0-	-1848	-0-	79	1	5885	2	N	-0-					3
01	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	89	1	7054	2	N	-0-					3
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	89	1	7393	2	N	-0-					3
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	92	1	7587	2	N	-0-					3
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

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
12	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1486	-0-	-754	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1588	-0-	-752	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1777	-0-	-579	-0-	1777	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
12	13826	X	13200	-0-	-626	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12957	-0-	-652	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
03	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12583	-0-	-197	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
*05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	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
12	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	22	1	15300	2	N	-0-					-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	21	1	13724	2	N	-0-					-0-
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	18	1	11179	2	N	-0-					-0-
03	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	20	1	12278	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	12090	X	9741	-0-	-2349	-0-	9741	2			Y	-0-					-0-
01	9424	X	9230	-0-	-194	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
02	9464	X	9166	-0-	-298	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	10040	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8869	-0-	-1271	-0-	8869	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9909	-0-	-228	-0-	9909	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
12	13826	X	11597	-0-	-2229	-0-	11597	2			Y	-0-					-0-
01	13454	X	10712	-0-	-2742	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
02	11368	X	8481	-0-	-2887	-0-	8481	2			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	11186	2			Y	-0-					-0-
04	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	8088	-0-	-3506	-0-	8088	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
12	10323	X	9150	-0-	-1173	-0-	9149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10323	X	9477	-0-	-846	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6187	-0-	-2969	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	6067	-0-	-3481	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2998	-0-	-1063	-0-	2998	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
12	6789	X	4843	-0-	-1946	-0-	461	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4499	-0-	-1949	-0-	434	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3002	-0-	-2430	-0-	287	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3148	-0-	-2401	-0-	295	1	2853	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	15128	X	13892	-0-	-1236	-0-	13892	2			N	-0-					20
01	15066	X	12981	-0-	-2085	-0-	12981	2			N	-0-					20
02	13608	X	12179	-0-	-1429	-0-	12179	2			N	-0-					20
03	14880	X	11180	-0-	-3700	-0-	11180	2			N	-0-					20
04	14250	X	12283	-0-	-1967	-0-	12283	2			N	-0-					20
05	13888	X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	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
12	19561	X	19175	-0-	-386	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	19123	-0-	-2639	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
02	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
03	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21109	-0-	-1273	-0-	21109	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	38905	X	32008	-0-	-6897	-0-	32008	2			N	-0-					3
01	37045	X	32552	-0-	-4493	-0-	32552	2			N	-0-					3
02	33040	X	23773	-0-	-9267	-0-	23773	2			N	-0-					3
03	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	2			N	-0-					3
04	31500	X	29685	-0-	-1815	-0-	29685	2			N	-0-					3
05	32550	X	30045	-0-	-2505	-0-	30045	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	112313	X	98513	-0-	-13800	-0-	98513	2			N	-0-					-0-
01	108748	X	61470	-0-	-47278	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
02	105366	X	105366	-0-	-0-	-0-	105366	2			N	-0-					-0-
03	128188	X	128188	-0-	-0-	-0-	128188	2			N	-0-					-0-
04	101928	X	101928	-0-	-0-	-0-	101928	2			N	-0-					-0-
05	116653	X	91789	-0-	-24864	-0-	91789	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
12	182415	X	182415	-0-	-0-	-0-	182415	2			N	-0-					-0-
01	37651	X	37651	-0-	-0-	-0-	37651	2			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-

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
12	193166	X	193166	-0-	-0-	-0-	59	1	193107	2	Y	-0-					-0-
01	165376	X	165376	-0-	-0-	-0-	54	1	165322	2	Y	-0-					-0-
02	128859	X	128859	-0-	-0-	-0-	48	1	128811	2	Y	-0-					-0-
03	144710	X	144710	-0-	-0-	-0-	183	1	144527	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	218271	X	122899	-0-	-95372	-0-	282	1	122617	2	Y	-0-					-0-
01	186868	X	116117	-0-	-70751	-0-	282	1	115835	2	Y	-0-					-0-
02	123704	X	100036	-0-	-23668	-0-	255	1	99781	2	Y	-0-					-0-
03	136958	X	60714	-0-	-76244	-0-	244	1	60470	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	193874	X	120192	-0-	-73682	-0-	276	1	119916	2	Y	-0-					-0-
01	170872	X	115634	-0-	-55238	-0-	281	1	115353	2	Y	-0-					-0-
02	121464	X	100983	-0-	-20481	-0-	257	1	100726	2	Y	-0-					-0-
03	134478	X	108599	-0-	-25879	-0-	437	1	108162	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	253022	X	186890	-0-	-66132	-0-	266	1	186624	2	N	-0-					-0-
01	228625	X	161781	-0-	-66844	-0-	248	1	161533	2	N	-0-					-0-
02	201628	X	119191	-0-	-82437	-0-	193	1	118998	2	N	-0-					-0-
03	191177	X	163952	-0-	-27225	-0-	264	1	163688	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	260183	X	197668	-0-	-62515	-0-	116	1	197552	2	Y	-0-					-0-
01	241304	X	179596	-0-	-61708	-0-	120	1	179476	2	Y	-0-					-0-
02	203784	X	125412	-0-	-78372	-0-	59	1	125353	2	Y	-0-					-0-
03	197656	X	-0-	-0-	-197656	-0-					Y	10	10	8			-0-
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-

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
12	289044	X	278257	-0-	-10787	-0-	163	1	278094	2	Y	-0-					-0-
01	270072	X	237264	-0-	-32808	-0-	159	1	237105	2	Y	-0-					-0-
02	257236	X	160278	-0-	-96958	-0-	75	1	160203	2	Y	-0-					-0-
03	284797	X	-0-	-0-	-284797	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	159371	X	127371	-0-	-32000	-0-	310	1	127051	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	154566	X	124653	-0-	-29913	-0-	310	1	124336	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	139608	X	109036	-0-	-30572	-0-	225	1	108809	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	154566	X	114285	-0-	-40281	-0-	310	1	113961	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
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-

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
12	305412	X	237293	-0-	-68119	-0-	933	1	236360	2	Y	-0-					-0-
01	313075	X	313075	-0-	-0-	-0-	1558	1	311517	2	Y	-0-					-0-
02	356253	X	356253	-0-	-0-	-0-	452	1	355801	2	Y	-0-					-0-
03	330723	X	330723	-0-	-0-	-0-	845	1	329878	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	432946	X	83109	-0-	-349837	-0-	327	1	82782	2	Y	-0-					-0-
01	405232	X	-0-	-0-	-405232	-0-					Y	-0-					-0-
02	323092	X	29903	-0-	-293189	-0-	38	1	29865	2	Y	-0-					-0-
03	349153	X	-0-	-0-	-349153	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378510	X	295334	-0-	-83176	-0-	637	1	294650	2	Y	43	43	8			-0-
							47	9									
01	370357	X	234972	-0-	-135385	-0-	580	1	234385	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	334516	X	171282	-0-	-163234	-0-	452	1	170820	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	370357	X	248644	-0-	-121713	-0-	646	1	247968	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
04	305010	X	223435	-0-	-81575	-0-	624	1	222793	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
05	295337	X	221968	-0-	-73369	-0-	647	1	221320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	352749	X	279660	-0-	-73089	-0-	603	1	279000	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
01	330894	X	234730	-0-	-96164	-0-	580	1	234141	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	278152	X	161857	-0-	-116295	-0-	428	1	161417	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	307954	X	228862	-0-	-79092	-0-	594	1	228233	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
04	299400	X	206337	-0-	-93063	-0-	576	1	205742	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
05	279651	X	203488	-0-	-76163	-0-	593	1	202894	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	317502	X	121172	-0-	-196330	-0-	476	1	120696	2	Y	-0-					-0-
01	295058	X	24514	-0-	-270544	-0-	122	1	24392	2	Y	-0-					-0-
02	240492	X	33325	-0-	-207167	-0-	42	1	33283	2	Y	-0-					-0-
03	259749	X	9049	-0-	-250700	-0-	23	1	9026	2	Y	-0-					-0-
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-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 03/16/2020 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
12	493613	X	366005	-0-	-127608	-0-	851	1	365152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	460474	X	335369	-0-	-125105	-0-	815	1	334554	2	Y	-0-					-0-
02	389984	X	241225	-0-	-148759	-0-	618	1	240607	2	Y	-0-					-0-
03	387283	X	313830	-0-	-73453	-0-	864	1	312966	2	Y	-0-					-0-
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-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 03/16/2020 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
12	529294	X	380791	-0-	-148503	-0-	885	1	379904	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	492683	X	353136	-0-	-139547	-0-	858	1	352278	2	Y	-0-					-0-
02	350644	X	241360	-0-	-109284	-0-	619	1	240741	2	Y	-0-					-0-
03	388213	X	319950	-0-	-68263	-0-	880	1	319070	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427304	X	319858	-0-	-107446	-0-	744	1	319112	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	400985	X	299107	-0-	-101878	-0-	727	1	298380	2	Y	-0-					-0-
02	340424	X	204260	-0-	-136164	-0-	523	1	203737	2	Y	-0-					-0-
03	339326	X	267416	-0-	-71910	-0-	736	1	266680	2	Y	-0-					-0-
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-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535587	X	374383	-0-	-161204	-0-	635	1	373742	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	497643	X	346778	-0-	-150865	-0-	615	1	346160	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	432572	X	306091	-0-	-126481	-0-	578	1	305513	2	Y	-0-					-0-
03	420794	X	329582	-0-	-91212	-0-	644	1	328938	2	Y	-0-					-0-
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									

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491443	X	357104	-0-	-134339	-0-	605	1	356491	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	461156	X	329742	-0-	-131414	-0-	585	1	329153	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	393260	X	287260	-0-	-106000	-0-	542	1	286712	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	378882	X	305172	-0-	-73710	-0-	596	1	304575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 05/20/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480872	X	364053	-0-	-116819	-0-	837	1	363216	2	Y	-0-					-0-
01	445191	X	342632	-0-	-102559	-0-	832	1	341800	2	Y	-0-					-0-
02	378504	X	293988	-0-	-84516	-0-	748	1	293240	2	Y	-0-					-0-
03	408425	X	177604	-0-	-230821	-0-	714	1	176890	2	Y	-0-					-0-
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-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576569	X	539208	-0-	-37361	-0-	595	1	538613	2	N	-0-					-0-
01	576569	X	492118	-0-	-84451	-0-	595	1	491523	2	N	-0-					-0-
02	520772	X	358083	-0-	-162689	-0-	425	1	357658	2	N	-0-					-0-
03	576569	X	451777	-0-	-124792	-0-	586	1	451191	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3585353	X	584817	-0-	-3000536	-0-	645	1	584172	2	N	-0-					-0-
01	708815	X	532634	-0-	-176181	-0-	645	1	531989	2	N	-0-					-0-
02	640220	X	383333	-0-	-256887	-0-	455	1	382878	2	N	-0-					-0-
03	695919	X	503846	-0-	-192073	-0-	654	1	503192	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400272	X	328685	-0-	-71587	-0-	328685	2			Y	-0-					-0-
01	400272	X	305041	-0-	-95231	-0-	305041	2			Y	-0-					-0-
02	343308	X	212987	-0-	-130321	-0-	212987	2			Y	-0-					-0-
03	380091	X	288809	-0-	-91282	-0-	288809	2			Y	-0-					-0-
04	343620	X	270708	-0-	-72912	-0-	270708	2			Y	-0-					-0-
05	328693	X	185442	-0-	-143251	-0-	185442	2			Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671088	X	537538	-0-	-133550	-0-	600	1	536928	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	671088	X	474308	-0-	-196780	-0-	581	1	473721	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	550032	X	219503	-0-	-330529	-0-	303	1	219200	2	Y	-0-					-0-
03	608964	X	-0-	-0-	-608964	-0-					Y	-0-					-0-
04	554760	X	143101	-0-	-411659	-0-	540	1	142560	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	537540	X	321984	-0-	-215556	-0-	968	1	321016	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716906	X	684534	-0-	-32372	-0-	684532	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	716906	X	614582	-0-	-102324	-0-	614582	2			Y	-0-					-0-
02	647528	X	435194	-0-	-212334	-0-	435194	2			Y	-0-					-0-
03	716906	X	591581	-0-	-125325	-0-	591581	2			Y	-0-					-0-
04	690180	X	539187	-0-	-150993	-0-	539187	2			Y	-0-					-0-
05	684542	X	206245	-0-	-478297	-0-	206245	2			Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671088	X	572733	-0-	-98355	-0-	640	1	572085	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	671088	X	506950	-0-	-164138	-0-	621	1	506323	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	588616	X	243599	-0-	-345017	-0-	337	1	243262	2	Y	-0-					-0-
03	651682	X	-0-	-0-	-651682	-0-					Y	-0-					-0-
04	594570	X	58255	-0-	-536315	-0-	220	1	58026	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	572725	X	90382	-0-	-482343	-0-	272	1	90109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586205	X	586205	-0-	-0-	-0-	177	1	586028	2	Y	-0-					-0-
01	557046	X	557046	-0-	-0-	-0-	182	1	556864	2	Y	-0-					-0-
02	501284	X	440993	-0-	-60291	-0-	165	1	440828	2	Y	-0-					-0-
03	554993	X	23995	-0-	-530998	-0-	30	1	23965	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	DELQ PR		518534	-0-	518534	518534	562	1	517972	2	Y	-0-					-0-
01	996227	X	477693	-0-	-518534	-0-	557	1	477136	2	Y	-0-					-0-
02	513996	X	345745	-0-	-168251	-0-	441	1	345304	2	Y	-0-					-0-
03	569067	X	406152	-0-	-162915	-0-	550	1	405602	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		626028	-0-	626028	626028	678	1	625350	2	Y	-0-					-0-
01	1212339	X	586311	-0-	-626028	-0-	683	1	585628	2	Y	-0-					-0-
02	602392	X	407570	-0-	-194822	-0-	519	1	407051	2	Y	-0-					-0-
03	666934	X	509086	-0-	-157848	-0-	690	1	508396	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

02	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	43	1	11121	2	Y	-0-					-0-
03	645604	X	645604	-0-	-0-	-0-	663	1	644941	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

02	451460	X	65659	-0-	-385801	-0-	31	1	65628	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		667133	-0-	667133	667133	91	1	667042	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

02	0		11685	-0-	11685	11685	45	1	11640	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		583883	-0-	583883	595568	600	1	583283	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

02	0		8855	-0-	8855	8855	35	1	8820	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		623620	-0-	623620	632475	640	1	622980	2	Y	-0-					-0-
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-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	458919	X	432090	-0-	-26829	-0-	368	1	431721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	182402	X	NO RPT	-0-	-182402	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	497460	X	NO RPT	-0-	-497460	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	514042	X	410676	-0-	-103366	-0-	98	1	410578	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	454329	X	NO RPT	-0-	-454329	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	329274	X	NO RPT	-0-	-329274	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	548790	X	NO RPT	-0-	-548790	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	567083	X	453517	-0-	-113566	-0-	647	1	452870	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	449820	X	NO RPT	-0-	-449820	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

12	2883	X	33	-0-	-2850	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	4019	-0-	919	919	4019	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	2939	-0-	-61	858	2939	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	2638	-0-	-462	396	2638	2			N	-0-			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4018	-0-	-992	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	3684	-0-	-1493	-0-	3684	2			N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

12	1271	N	462	-0-	-809	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	2224	-0-	-1640	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	2883	-0-	-1257	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1439	-0-	-381	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3358	-0-	-1416	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2819	-0-	-1951	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2296	-0-	-2633	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1510	-0-	-618	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	530	-0-	-1654	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	35	-0-	-3530	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3174	-0-	-276	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
02	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
03	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
04	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
*05	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-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
12	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2673	-0-	-463	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3228	-0-	-328	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3263	-0-	-1777	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3395	-0-	-1813	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1797	-0-	-404	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1248	-0-	-740	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1700	-0-	-430	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2411	-0-	-503	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2104	-0-	-528	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2309	-0-	-491	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2710	-0-	-824	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3262	-0-	-1330	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4463	-0-	-714	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4309	-0-	-701	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3864	-0-	-1313	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2337	-0-	-771	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3013	-0-	-552	-0-	3013	2			N	-0-					-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
12	4030	X	3496	-0-	-534	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2997	-0-	-363	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2699	-0-	-841	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2612	-0-	-891	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
12	21700	X	18790	-0-	-2910	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18324	-0-	-2725	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15085	-0-	-3927	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18067	-0-	-1928	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17784	-0-	-1566	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3638	-0-	-2298	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6065	-0-	-1003	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6029	-0-	-811	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5251	-0-	-1817	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	686	-0-	-740	-0-	686	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3309	-0-	-751	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4080	-0-	-1748	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3658	-0-	-1982	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2670	-0-	-1278	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6315	-0-	-474	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5411	-0-	-553	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5832	-0-	-1428	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6305	-0-	-1197	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

12	3224	X	2556	-0-	-668	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3544	-0-	-1436	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3678	-0-	-1468	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1773	-0-	-579	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1929	-0-	-1760	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1712	-0-	-1858	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1845	-0-	-1844	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2863	-0-	-945	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3900	-0-	-1246	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3182	-0-	-1798	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3529	-0-	-1617	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

12	1705	X	734	-0-	-971	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1555	-0-	-605	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	970	-0-	-1262	-0-	970	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4356	-0-	-1048	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4771	-0-	-1949	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5770	-0-	-1174	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5092	-0-	-1728	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4827	-0-	-1333	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5406	-0-	-744	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2275	-0-	-935	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1966	-0-	-1351	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	420	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	584	1	4644	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	431	1	3631	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	595	1	4462	2	N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	512	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	3626	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	3582	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	3332	X	2991	-0-	-341	-0-	2981	2	10	9	Y	9	7	1			4
03	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3621	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3413	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	263	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	251	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2045	-0-	-223	-0-	217	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	242	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	305	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	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

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
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	122	1	950	2	N	-0-					-0-
01	992	N	938	-0-	-54	-0-	105	1	833	2	N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	86	1	722	2	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3791	2	8	9	Y	7					15
01	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3675	2	7	9	Y	6					21
02	3528	X	3163	-0-	-365	-0-	3154	2	9	9	Y	8	16	1			13
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4038	2	2	9	Y	2					15
04	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3724	2	2	9	Y	2					17
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					17

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1253	2	106	9	Y	96	106	1	11	8	-0-
01	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1804	2	106	9	Y	96	41	1			55
02	1708	N	1396	-0-	-312	-0-	1284	2	112	9	Y	102	118	1			39
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1578	2	113	9	Y	103	106	1			36
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1478	2	87	9	Y	79	57	1			58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

12	7781	X	2062	-0-	-5719	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3175	-0-	-1277	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	2754	-0-	-2082	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1920	-0-	-1350	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

12	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	4990	2			N	-0-					34
01	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	4877	2			N	-0-					34
02	4844	X	3247	-0-	-1597	-0-	3247	2			N	-0-					34
03	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	5179	2			N	-0-					34
04	5190	X	4509	-0-	-681	-0-	4509	2			N	-0-					34
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	28281	2			N	-0-					104
01	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-					104
02	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	18184	2			N	-0-					104
03	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					104
04	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					104
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	510	-0-	-834	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6605	-0-	-1021	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6206	-0-	-1420	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	4990	-0-	-1786	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	5778	-0-	-1392	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1077	-0-	-407	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	388	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	312	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1475	-0-	-1717	-0-	291	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	424	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2044	-0-	-986	-0-	438	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	36	1	983	2	N	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	48	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	61	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	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
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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1351	-0-	-105	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	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
12	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			N	-0-					134
01	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2524	2	1	9	N	1					135
02	2380	N	2071	-0-	-309	-0-	2071	2			N	-0-					135
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2365	2	114	9	N	104					239
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					239
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

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
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	298	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	308	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	258	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	208	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	275	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	469	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2084	-0-	-148	-0-	459	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1430	-0-	-558	-0-	198	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	379	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	465	1	1565	2	N	-0-					40
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	445	1	1276	2	N	-0-					40
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	321	1	1535	2	N	-0-	40	1			-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	465	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	450	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	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

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	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
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2988	-0-	-456	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
12	3844	X	2158	-0-	-1686	-0-	343	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2380	-0-	-503	-0-	382	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	366	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	398	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	896	N	556	-0-	-340	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	353	1	638	2	N	-0-					-0-
05	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
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3606	-0-	-858	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2628	-0-	-1404	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1772	-0-	-2692	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1943	-0-	-320	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1643	-0-	-177	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	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
12	2728	X	2054	-0-	-674	-0-	2037	2	17	9	Y	15	59	1			37
01	2728	X	2173	-0-	-555	-0-	2149	2	24	9	Y	22					59
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	111	1			27
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2355	2	20	9	Y	18					45
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2658	2	45	9	Y	41	53	1			33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	290	1	1235	2	N	-0-			-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	288	1	1310	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	222	1	946	2	N	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	288	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	270	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	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

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		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

12	6696	X	5116	-0-	-1580	-0-	5115	2	1	9	N	1	1	8	18
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-			18
02	5684	X	4642	-0-	-1042	-0-	4642	2			N	-0-			18
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-			18
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			18
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

12	6820	X	5154	-0-	-1666	-0-	5154	2			N	-0-			5
01	6820	X	4631	-0-	-2189	-0-	4631	2			N	-0-			5
02	5684	X	4247	-0-	-1437	-0-	4247	2			N	-0-			5
03	6293	X	4116	-0-	-2177	-0-	4116	2			N	-0-			5
04	5460	X	3728	-0-	-1732	-0-	3728	2			N	-0-			5
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

12	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	7631	-0-	-305	-0-	7631	2			N	-0-			-0-
02	7168	X	6023	-0-	-1145	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	7672	-0-	-264	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

12	364560	X	266333	-0-	-98227	-0-	266333	2			N	-0-					83
01	338489	X	254747	-0-	-83742	-0-	254747	2			N	-0-					83
02	283500	X	213344	-0-	-70156	-0-	213344	2			N	-0-					83
03	299584	X	243879	-0-	-55705	-0-	243879	2			N	-0-					83
04	272400	X	208239	-0-	-64161	-0-	208239	2			N	-0-					83
05	266321	X	209684	-0-	-56637	-0-	209684	2			N	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

02	0		176253	-0-	176253	176253	176253	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	339496	-0-	339496	515749	339496	2			N	-0-					-0-
04	1769310	X	465204	-0-	-1304106	-0-	465204	2			N	-0-					-0-
05	1828287	X	441858	-0-	-1386429	-0-	441858	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		206127	-0-	206127	206127	206127	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		414575	-0-	414575	620702	414575	2			N	-0-					-0-
04	1927590	X	506380	-0-	-1421210	-0-	506380	2			N	-0-					-0-
05	1991843	X	526011	-0-	-1465832	-0-	526011	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					256
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	2			N	-0-					256
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					256
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-					256
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					33
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					33
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					33
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					33
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					33
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4939	2	2	9	N	2	2	8			33
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3338	2	1	9	N	1	1	8			33
02	1571	N	1332	-0-	-239	-0-	1332	2			N	-0-					33
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					33
04	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					33
05	1333	X	798	-0-	-535	-0-	798	2			N	-0-					33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

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
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					4
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-					4
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			N	-0-					4
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					4
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					4
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					14
01	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	51385	2			N	-0-					14
02	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					14
03	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	24307	2			N	-0-					14
04	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	17792	2			N	-0-					14
*05	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	801	-0-	-1243	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1550	-0-	-640	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	840	-0-	-400	-0-	840	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

12	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2			N	-0-					15
01	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	1812	2			N	-0-					15
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					15
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					15
04	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	2			N	-0-					15
05	2077	N	868	-0-	-1209	-0-	868	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

12	4247	X	3145	-0-	-1102	-0-	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4247	X	2995	-0-	-1252	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2374	-0-	-1014	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1878	-0-	-1182	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					53
01	5611	X	5352	-0-	-259	-0-	5352	2			N	-0-					53
02	5068	X	4274	-0-	-794	-0-	4274	2			N	-0-					53
03	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2			N	-0-					53
04	5430	X	4679	-0-	-751	-0-	4679	2			N	-0-					53
*05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					7
01	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					7
02	2212	N	1778	-0-	-434	-0-	1778	2			N	-0-					7
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					7
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					7
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	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
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-

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
12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	633	-0-	-1215	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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
12	1674	N	19	-0-	-1655	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3671	-0-	-25	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2589	-0-	-1611	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2304	-0-	-2036	-0-	2304	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
12	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1316	-0-	-1092	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1832	-0-	-1020	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	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
12	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	720	-0-	-1492	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1338	-0-	-912	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	2387	X	2219	-0-	-168	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
02	2044	X	1782	-0-	-262	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13341	2		N	-0-			5
01	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2		N	-0-			5
02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2		N	-0-			5
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2		N	-0-			5
04	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2		N	-0-			5
*05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-

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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	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
12	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
01	4030	X	2901	-0-	-1129	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	3133	-0-	-199	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	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
12	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
01	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
02	3500	X	1665	-0-	-1835	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	2291	-0-	-1584	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
04	3750	X	2714	-0-	-1036	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	2675	-0-	-983	-0-	2675	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					25
01	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					25
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					25
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					25
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					25
*05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					25

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
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					3
01	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			N	-0-					3
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2279	2			N	-0-					3
03	3131	X	2441	-0-	-690	-0-	2441	2			N	-0-					3
04	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-					3
05	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	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
12	5146	X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2			N	-0-					2
01	4960	X	1655	-0-	-3305	-0-	1655	2			N	-0-					2
02	4004	X	3068	-0-	-936	-0-	3068	2			N	-0-					2
03	4030	X	3052	-0-	-978	-0-	3052	2			N	-0-					2
04	3180	X	1180	-0-	-2000	-0-	1180	2			N	-0-					2
05	3410	X	380	-0-	-3030	-0-	380	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
12	32608	X	32608	-0-	-0-	-0-	32582	2	26	9	N	24	24	8			27
01	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	30736	2	11	9	N	10	10	8			27
02	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	25168	2	9	9	N	8	8	8			27
03	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	29144	2			N	-0-					27
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

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
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2440	-0-	-2712	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4594	-0-	-656	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

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
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2502	-0-	-1342	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1810	-0-	-1910	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	468	-0-	-3376	-0-	468	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
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-

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
12	0	X	-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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

12	5642	X	4379	-0-	-1263	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4098	-0-	-1544	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3696	-0-	-1120	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4008	-0-	-1231	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3555	-0-	-1035	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

12	4464	X	3489	-0-	-975	-0-	3489	2			N	-0-					12
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2			N	-0-					12
02	3416	X	1623	-0-	-1793	-0-	1623	2			N	-0-					12
03	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					12
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					12
05	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	2966	2			N	-0-					12

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					20
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3090	2			N	-0-					20
02	2912	X	2678	-0-	-234	-0-	2678	2			N	-0-					20
03	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-					20
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					20
05	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					20

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

12	15588	X	5954	-0-	-9634	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2284	-0-	-444	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

12	7719	X	6775	-0-	-944	-0-	6775	2			N	-0-					7
01	7719	X	6588	-0-	-1131	-0-	6588	2			N	-0-					7
02	6720	X	2856	-0-	-3864	-0-	2856	2			N	-0-					7
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7702	2	1	9	N	1					8
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					8
05	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	6137	2			N	-0-					8

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

12	11346	X	11062	-0-	-284	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10302	-0-	-1044	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8608	-0-	-1640	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9549	-0-	-1797	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8776	-0-	-2204	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8692	-0-	-2375	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	7192	X	6999	-0-	-193	-0-	6999	2			N	-0-					5
01	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	6888	2			N	-0-					5
02	5992	X	3449	-0-	-2543	-0-	3449	2			N	-0-					5
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					5
04	6780	X	6097	-0-	-683	-0-	6097	2			N	-0-					5
05	7006	X	5361	-0-	-1645	-0-	5361	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
12	11284	X	9375	-0-	-1909	-0-	9375	2			N	-0-					15
01	10602	X	8684	-0-	-1918	-0-	8684	2			N	-0-					15
02	8932	X	8580	-0-	-352	-0-	8579	2	1	9	N	1	1	8			15
03	9703	X	8386	-0-	-1317	-0-	8386	2			N	-0-					15
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

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
12	83514	X	83514	-0-	-0-	-0-	83513	2	1	9	N	1	1	8			7
01	79938	X	79938	-0-	-0-	-0-	79929	2	9	9	N	8	8	8			7
02	39995	X	39995	-0-	-0-	-0-	39992	2	3	9	N	3	3	8			7
03	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	35420	2			N	-0-					7
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

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2495	-0-	-2433	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4268	-0-	-1188	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2451	2			N	-0-					10
01	3999	X	2079	-0-	-1920	-0-	2079	2			N	-0-					10
02	3584	X	2643	-0-	-941	-0-	2643	2			N	-0-					10
03	3968	X	2360	-0-	-1608	-0-	2360	2			N	-0-					10
04	3840	X	1219	-0-	-2621	-0-	1219	2			N	-0-					10
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					10

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 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
12	7936	X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2			N	-0-					12
01	6789	X	5902	-0-	-887	-0-	5902	2			N	-0-					12
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					12
03	7130	X	5884	-0-	-1246	-0-	5884	2			N	-0-					12
04	6900	X	5170	-0-	-1730	-0-	5170	2			N	-0-					12
05	7130	X	5493	-0-	-1637	-0-	5493	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	8728	-0-	-3083	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8329	-0-	-2800	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6816	-0-	-2536	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7276	-0-	-2024	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7929	-0-	-1071	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6297	-0-	-2445	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					3
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					3
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					3
03	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	7085	2			N	-0-					3
04	6930	X	6797	-0-	-133	-0-	6797	2			N	-0-					3
05	7161	X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					13
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					13
02	7588	X	6917	-0-	-671	-0-	6917	2			N	-0-					13
03	8587	X	7417	-0-	-1170	-0-	7417	2			N	-0-					13
04	9150	X	6762	-0-	-2388	-0-	6762	2			N	-0-					13
05	9455	X	6601	-0-	-2854	-0-	6601	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					3
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					3
02	7532	X	7437	-0-	-95	-0-	7437	2			N	-0-					3
03	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2			N	-0-					3
04	8310	X	8110	-0-	-200	-0-	8110	2			N	-0-					3
05	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2			N	-0-					3

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
12	775	X	444	-0-	-331	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	775	X	499	-0-	-276	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					15
01	63189	X	63189	-0-	-0-	-0-	63189	2			N	-0-					15
02	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					15
03	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	27500	2			N	-0-					15
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					15
*05	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	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
12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12792	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11004	X	9561	-0-	-1443	-0-	9560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					2
01	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	8579	2			N	-0-					2
02	8008	X	7467	-0-	-541	-0-	7467	2			N	-0-					2
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	8457	2			N	-0-					2
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					2
*05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					155
01	125545	X	125545	-0-	-0-	-0-	125530	2	15	9	N	14	9	8			160
02	69167	X	69167	-0-	-0-	-0-	69152	2	15	9	N	14	14	8			160
03	80104	X	80104	-0-	-0-	-0-	80103	2	1	9	N	1	138	1	1	8	22
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

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		217279	-0-	217279	217279	107	1	217172	2	N	-0-					-0-
02	475254	X	257975	-0-	-217279	-0-	218	1	257757	2	N	-0-					-0-
03	524148	X	423979	-0-	-100169	-0-	253	1	423726	2	N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

12	103850	X	83669	-0-	-20181	-0-	83643	2	26	9	N	24	24	8			3
01	99634	X	79825	-0-	-19809	-0-	79816	2	9	9	N	8	8	8			3
02	86296	X	56417	-0-	-29879	-0-	56411	2	6	9	N	5	5	8			3
03	91450	X	81234	-0-	-10216	-0-	81234	2			N	-0-					3
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

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

12	77907	X	77907	-0-	-0-	-0-	77890	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	74533	X	74533	-0-	-0-	-0-	74525	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	63619	X	63619	-0-	-0-	-0-	63613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	69726	X	69726	-0-	-0-	-0-	69726	2			N	-0-					-0-
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-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

12	152768	X	115142	-0-	-37626	-0-	115109	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	146041	X	112951	-0-	-33090	-0-	112932	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	124544	X	89904	-0-	-34640	-0-	89893	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	129890	X	103066	-0-	-26824	-0-	103066	2			N	-0-					-0-
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-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

12	278876	X	238275	-0-	-40601	-0-	238233	2	42	9	N	38	38	8			-0-
01	262322	X	219144	-0-	-43178	-0-	219121	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	223692	X	163624	-0-	-60068	-0-	163609	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	238266	X	192185	-0-	-46081	-0-	192185	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

12	120249	X	96979	-0-	-23270	-0-	96948	2	31	9	N	28	28	8			3
01	112747	X	89659	-0-	-23088	-0-	89647	2	12	9	N	11	11	8			3
02	98980	X	71270	-0-	-27710	-0-	71261	2	9	9	N	8	8	8			3
03	104036	X	82197	-0-	-21839	-0-	82197	2			N	-0-					3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	177124	X	177124	-0-	-0-	-0-	177094	2	30	9	N	27	27	8			-0-
01	160797	X	151138	-0-	-9659	-0-	151120	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	137760	X	113255	-0-	-24505	-0-	113243	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	177134	X	117668	-0-	-59466	-0-	117668	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253611	X	197923	-0-	-55688	-0-	197923	2			N	-0-					-0-
01	242389	X	188295	-0-	-54094	-0-	188295	2			N	-0-					-0-
02	208740	X	150674	-0-	-58066	-0-	150674	2			N	-0-					-0-
03	220472	X	176088	-0-	-44384	-0-	176088	2			N	-0-					-0-
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-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261051	X	205176	-0-	-55875	-0-	205176	2			N	-0-					-0-
01	246047	X	195702	-0-	-50345	-0-	195702	2			N	-0-					-0-
02	212240	X	157201	-0-	-55039	-0-	157201	2			N	-0-					-0-
03	225432	X	179091	-0-	-46341	-0-	179091	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	230144	X	184176	-0-	-45968	-0-	146	1	184030	2	N	-0-					-0-
01	217155	X	162392	-0-	-54763	-0-	137	1	162255	2	N	-0-					-0-
02	186956	X	134005	-0-	-52951	-0-	119	1	133886	2	N	-0-					-0-
03	184171	X	136388	-0-	-47783	-0-	125	1	136263	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	242606	X	166768	-0-	-75838	-0-	133	1	166635	2	N	-0-					-0-
01	222890	X	167319	-0-	-55571	-0-	142	1	167177	2	N	-0-					-0-
02	189252	X	140537	-0-	-48715	-0-	124	1	140413	2	N	-0-					-0-
03	166780	X	139085	-0-	-27695	-0-	127	1	138958	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	462148	X	331269	-0-	-130879	-0-	331181	2	88	9	N	80	80	8			-0-
01	428792	X	314083	-0-	-114709	-0-	314047	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	356720	X	247052	-0-	-109668	-0-	247029	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	370512	X	284363	-0-	-86149	-0-	284363	2			N	-0-					-0-
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-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453685	X	321141	-0-	-132544	-0-	321064	2	77	9	N	70	70	8			-0-
01	417849	X	301811	-0-	-116038	-0-	301779	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	353388	X	239931	-0-	-113457	-0-	239911	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	366606	X	271754	-0-	-94852	-0-	271754	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	397575	X	330059	-0-	-67516	-0-	330027	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	359100	X	267542	-0-	-91558	-0-	267542	2			N	-0-					-0-
03	397575	X	359039	-0-	-38536	-0-	359033	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	360561	X	308577	-0-	-51984	-0-	308548	2	29	9	N	26	26	8			-0-
02	325668	X	257795	-0-	-67873	-0-	257795	2			N	-0-					-0-
03	360561	X	338140	-0-	-22421	-0-	338139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	420732	X	357303	-0-	-63429	-0-	357290	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	380016	X	290520	-0-	-89496	-0-	290520	2			N	-0-					-0-
03	420732	X	402825	-0-	-17907	-0-	402825	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	510153	X	481839	-0-	-28314	-0-	283	1	481556	2	N	-0-					-0-
01	549444	X	222920	-0-	-326524	-0-	109	1	222811	2	N	-0-					-0-
02	496272	X	137178	-0-	-359094	-0-	116	1	137062	2	N	-0-					-0-
03	549444	X	421721	-0-	-127723	-0-	251	1	421470	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1087	-0-	-773	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
12	5797	X	3868	-0-	-1929	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3310	-0-	-1247	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	4525	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
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

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
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2592	-0-	-852	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3397	-0-	-293	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	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
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
12	2759	X	2440	-0-	-319	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2244	-0-	-515	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1949	-0-	-515	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	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
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5460	-0-	-864	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	5738	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

12	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5101	-0-	-807	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5964	-0-	-306	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5650	-0-	-736	-0-	5650	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

12	7037	X	6247	-0-	-790	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6085	-0-	-952	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5956	-0-	-260	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6505	-0-	-284	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6445	-0-	-158	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

12	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5282	-0-	-856	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4727	-0-	-817	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4883	-0-	-427	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

12	8153	X	7885	-0-	-268	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7573	-0-	-580	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	5087	-0-	-2277	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7813	-0-	-340	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	6836	-0-	-1054	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7115	-0-	-759	-0-	7115	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3198	-0-	-2430	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	4176	-0-	-2055	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3202	-0-	-2828	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1403	-0-	-829	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3013	-0-	-599	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2591	-0-	-1408	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2752	-0-	-1118	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1793	-0-	-2764	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	1657	-0-	-4419	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
*05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
*05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5044	-0-	2244	2244	5044	3			N	-0-					-0-
03	2244	N	-0-	-0-	-2244	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	1455	-0-	-3846	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	3673	-0-	-1457	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3657	-0-	-263	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

12	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2877	-0-	-287	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

12	9858	X	8139	-0-	-1719	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	7902	-0-	-1956	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	3362	-0-	-4590	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6881	-0-	-1706	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	5390	-0-	-2860	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	5767	-0-	-2386	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

12	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	4076	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

12	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3353	-0-	-371	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3729	-0-	-111	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

12	5518	X	128	-0-	-5390	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	156	-0-	-5176	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	245	-0-	-4487	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
*05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	8	-0-	-6712	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4476	-0-	-620	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4844	-0-	-616	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	4966	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

12	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2665	-0-	-359	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

12	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5979	-0-	-1213	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5167	-0-	-1329	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5929	-0-	-401	-0-	5929	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	6309	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

12	6293	X	5576	-0-	-717	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5548	-0-	-497	-0-	5548	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4850	-0-	-526	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5414	-0-	-414	-0-	5414	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5076	-0-	-564	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

12	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2846	-0-	-710	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1453	-0-	-2297	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2031	-0-	-1782	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

12	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2292	-0-	-32	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

12	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3752	-0-	-896	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	8184	X	7298	-0-	-886	-0-	7298	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	6718	-0-	-1342	-0-	6718	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6473	-0-	-639	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7426	-0-	-324	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6725	-0-	-560	-0-	6725	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
12	5549	X	4905	-0-	-644	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4456	-0-	-360	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	3934	-0-	-926	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
*05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	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
12	4867	X	4228	-0-	-639	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3747	-0-	-369	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3826	-0-	-614	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3279	-0-	-1309	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-

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
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4427	-0-	-73	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	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
12	7781	X	6837	-0-	-944	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
01	7657	X	6827	-0-	-830	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6217	-0-	-475	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			Y	-0-					-0-
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	6514	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
12	6727	X	2921	-0-	-3806	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	488	-0-	-5774	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	714	-0-	-2254	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1046	-0-	-1868	-0-	1046	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
12	7843	X	6687	-0-	-1156	-0-	6687	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6093	-0-	-431	-0-	6093	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6668	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 #: 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
12	2759	X	2316	-0-	-443	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	856	-0-	-1903	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	571	-0-	-1585	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	427	-0-	-1898	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	564	-0-	-276	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

12	5394	X	2389	-0-	-3005	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	3059	-0-	-1901	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	2341	-0-	-2139	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2339	-0-	-1536	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1440	-0-	-1830	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1260	-0-	-1809	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			Y	-0-					-0-
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	2960	-0-	-5348	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			Y	-0-					-0-
*05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

12	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2369	-0-	-514	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2152	-0-	-424	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

12	10571	X	9966	-0-	-605	-0-	9966	3			Y	-0-					-0-
01	10571	X	9631	-0-	-940	-0-	9631	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	8111	-0-	-1437	-0-	8111	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9902	-0-	-483	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
04	9690	X	9339	-0-	-351	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8073	-0-	-1878	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			Y	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	5444	3			Y	-0-					-0-
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

12	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	3			Y	-0-					-0-
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6707	-0-	-293	-0-	6707	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	6811	-0-	-1776	-0-	6811	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	5384	-0-	-3046	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
05	8711	X	6036	-0-	-2675	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7160	-0-	-528	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6119	-0-	-741	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7250	-0-	-128	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6973	-0-	-167	-0-	6973	3			Y	-0-					-0-
05	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7020	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
12	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4156	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
02	7280	X	7129	-0-	-151	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
03	8494	X	7003	-0-	-1491	-0-	7003	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	6501	-0-	-1719	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
05	8494	X	6150	-0-	-2344	-0-	6150	3			Y	-0-					-0-

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
12	5890	X	5365	-0-	-525	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5317	-0-	-1224	-0-	5317	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10292	-0-	-651	-0-	10292	3			Y	-0-					-0-
01	10943	X	9979	-0-	-964	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	8219	-0-	-1609	-0-	8219	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9594	-0-	-636	-0-	9594	3			Y	-0-					-0-
05	10292	X	9687	-0-	-605	-0-	9687	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	6526	3			Y	-0-					-0-
01	7099	X	6560	-0-	-539	-0-	6560	3			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5421	-0-	-1047	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6489	-0-	-672	-0-	6489	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6098	-0-	-832	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2364	-0-	-1728	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	2830	-0-	-1262	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	1557	-0-	-1943	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
*05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7723	-0-	-1453	-0-	7723	3			Y	-0-					-0-
01	8463	X	7931	-0-	-532	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	6918	-0-	-726	-0-	6918	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7989	-0-	-350	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	7675	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	3	-0-	-7933	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	901	-0-	-7810	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	928	-0-	-7411	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			Y	-0-					-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3749	-0-	-535	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
*05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-

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
12	8959	X	5854	-0-	-3105	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	5709	-0-	-3250	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
02	8092	X	5445	-0-	-2647	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	6730	-0-	-2229	-0-	6730	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	6494	-0-	-2176	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-
*05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8230	-0-	-698	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	8298	-0-	-475	-0-	8298	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6854	-0-	-1070	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	7923	-0-	-664	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7544	-0-	-766	-0-	7544	3			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7575	-0-	-733	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9628	-0-	-1067	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	9371	-0-	-1045	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
02	9268	X	6959	-0-	-2309	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
03	9951	X	9933	-0-	-18	-0-	9933	3			Y	-0-					-0-
04	9630	X	8966	-0-	-664	-0-	8966	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6910	-0-	-1057	-0-	6910	3			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7279	-0-	-657	-0-	7279	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6552	-0-	-392	-0-	6552	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7416	-0-	-241	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	7006	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	7198	-0-	-87	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	8862	-0-	-1740	-0-	8862	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	9087	-0-	-430	-0-	9087	3			Y	-0-					-0-
02	9604	X	8222	-0-	-1382	-0-	8222	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9078	-0-	-1555	-0-	9078	3			Y	-0-					-0-
04	10290	X	7916	-0-	-2374	-0-	7916	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8073	-0-	-1041	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5534	-0-	-856	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	5621	-0-	-982	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10602	-0-	-806	-0-	10602	3			Y	-0-					-0-
01	11284	X	10129	-0-	-1155	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
02	10108	X	9277	-0-	-831	-0-	9277	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10175	-0-	-954	-0-	10175	3			Y	-0-					-0-
04	10500	X	9696	-0-	-804	-0-	9696	3			Y	-0-					-0-
05	10602	X	9637	-0-	-965	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-

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
12	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3814	-0-	-50	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3475	-0-	-665	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7077	-0-	-952	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7168	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	5954	-0-	-1158	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6488	-0-	-742	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6059	-0-	-1071	-0-	6059	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6315	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5133	-0-	-1111	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	5105	-0-	-1591	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5409	-0-	-981	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5538	-0-	-786	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8356	-0-	-386	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8267	-0-	-475	-0-	8267	3			Y	-0-					-0-
02	7868	X	7032	-0-	-836	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	8104	-0-	-206	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	8099	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

12	6169	X	4934	-0-	-1235	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	3418	-0-	-1818	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4484	-0-	-1003	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4349	-0-	-961	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			Y	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	8858	-0-	-1026	-0-	8858	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	9613	-0-	-1330	-0-	9613	3			Y	-0-					-0-
04	10620	X	9320	-0-	-1300	-0-	9320	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	9694	-0-	-1280	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	6434	3			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5791	-0-	-1215	-0-	5791	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	5726	-0-	-1054	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	5893	-0-	-1113	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

12	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3682	-0-	-1610	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5245	-0-	-614	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	3572	-0-	-1729	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

12	6634	X	5971	-0-	-663	-0-	5971	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5790	-0-	-844	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	4849	-0-	-1143	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5754	-0-	-156	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

12	6231	X	5154	-0-	-1077	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4912	-0-	-1319	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2077	X	36	-0-	-2041	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	2077	X	931	-0-	-1146	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-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
12	7812	X	7116	-0-	-696	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	6579	-0-	-1233	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5594	-0-	-902	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	7113	-0-	-79	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6663	-0-	-297	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	6857	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
12	4805	X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	3405	-0-	-1400	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	550	-0-	-2705	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6461	-0-	-514	-0-	6461	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	6450	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5099	-0-	-1201	-0-	5099	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6067	-0-	-753	-0-	6067	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6105	-0-	-343	-0-	6105	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
12	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	5911	-0-	-816	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5524	-0-	-583	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5323	-0-	-587	-0-	5323	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	3506	-0-	-3035	-0-	3506	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
12	6975	X	6295	-0-	-680	-0-	6295	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6461	-0-	-886	-0-	6461	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5524	-0-	-1112	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6124	-0-	-1223	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5862	-0-	-1038	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	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
12	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4259	-0-	-977	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	6526	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	5620	-0-	-1417	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	9300	X	8569	-0-	-731	-0-	8569	3		Y	-0-			-0-
01	9145	X	8622	-0-	-523	-0-	8622	3		Y	-0-			-0-
02	8260	X	7161	-0-	-1099	-0-	7161	3		Y	-0-			-0-
03	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	8726	3		Y	-0-			-0-
04	8430	X	8064	-0-	-366	-0-	8064	3		Y	-0-			-0-
05	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

12	9827	X	8120	-0-	-1707	-0-	8120	3		Y	-0-			-0-
01	9641	X	8044	-0-	-1597	-0-	8044	3		Y	-0-			-0-
02	7728	X	6936	-0-	-792	-0-	6936	3		Y	-0-			-0-
03	8339	X	7703	-0-	-636	-0-	7703	3		Y	-0-			-0-
04	8070	X	7834	-0-	-236	-0-	7834	3		Y	-0-			-0-
05	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7942	3		Y	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

12	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	3		Y	-0-			-0-
01	7130	X	5629	-0-	-1501	-0-	5629	3		Y	-0-			-0-
02	6440	X	4730	-0-	-1710	-0-	4730	3		Y	-0-			-0-
03	9238	X	5488	-0-	-3750	-0-	5488	3		Y	-0-			-0-
04	8940	X	5196	-0-	-3744	-0-	5196	3		Y	-0-			-0-
05	9238	X	8265	-0-	-973	-0-	8265	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

12	8153	X	7298	-0-	-855	-0-	7298	3		N	-0-			-0-
01	7874	X	7094	-0-	-780	-0-	7094	3		N	-0-			-0-
02	6720	X	6354	-0-	-366	-0-	6354	3		N	-0-			-0-
03	7440	X	6948	-0-	-492	-0-	6948	3		N	-0-			-0-
04	7140	X	6455	-0-	-685	-0-	6455	3		N	-0-			-0-
05	7285	X	6364	-0-	-921	-0-	6364	3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

12	15128	X	4983	-0-	-10145	-0-	4983	3		Y	-0-			-0-
01	15128	X	6466	-0-	-8662	-0-	6466	3		Y	-0-			-0-
02	13664	X	3973	-0-	-9691	-0-	3973	3		Y	-0-			-0-
03	7006	X	4691	-0-	-2315	-0-	4691	3		Y	-0-			-0-
04	6780	X	3838	-0-	-2942	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
05	6479	X	3331	-0-	-3148	-0-	3331	3		Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

12	14942	X	13824	-0-	-1118	-0-	13824	3		Y	-0-			-0-
01	14787	X	13653	-0-	-1134	-0-	13653	3		Y	-0-			-0-
02	13356	X	11725	-0-	-1631	-0-	11725	3		Y	-0-			-0-
03	14787	X	12621	-0-	-2166	-0-	12621	3		Y	-0-			-0-
04	13410	X	12008	-0-	-1402	-0-	12008	3		Y	-0-			-0-
05	13826	X	12000	-0-	-1826	-0-	12000	3		Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

12	13795	X	13042	-0-	-753	-0-	13042	3		Y	-0-			-0-
01	15035	X	12898	-0-	-2137	-0-	12898	3		Y	-0-			-0-
02	13580	X	11585	-0-	-1995	-0-	11585	3		Y	-0-			-0-
03	15035	X	14959	-0-	-76	-0-	14959	3		Y	-0-			-0-
04	14310	X	13424	-0-	-886	-0-	13424	3		Y	-0-			-0-
*05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	3524	-0-	-3296	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5608	-0-	-552	-0-	5608	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	4888	-0-	-1870	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	3725	-0-	-2455	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5427	-0-	-509	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5579	-0-	-1427	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6065	-0-	-1225	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	4306	-0-	-3227	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5551	-0-	-463	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4407	-0-	-1025	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5494	-0-	-241	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5220	-0-	-240	-0-	5220	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4749	-0-	-428	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4309	-0-	-423	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4238	-0-	-908	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4019	-0-	-662	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3470	-0-	-702	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3843	-0-	-387	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	11797	-0-	-3083	-0-	11797	3			Y	-0-					-0-
01	16120	X	11676	-0-	-4444	-0-	11676	3			Y	-0-					-0-
02	14560	X	11105	-0-	-3455	-0-	11105	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	14083	-0-	-2037	-0-	14083	3			Y	-0-					-0-
04	13020	X	12887	-0-	-133	-0-	12887	3			Y	-0-					-0-
*05	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10787	-0-	-1303	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
01	11222	X	10720	-0-	-502	-0-	10720	3			Y	-0-					-0-
02	10136	X	8757	-0-	-1379	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	10031	3			Y	-0-					-0-
04	10440	X	9117	-0-	-1323	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-
05	10788	X	9502	-0-	-1286	-0-	9502	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9417	3			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
02	9268	X	8316	-0-	-952	-0-	8316	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9234	-0-	-779	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8781	-0-	-819	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
05	9610	X	8901	-0-	-709	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

12	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	3852	-0-	-3371	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	3938	-0-	-2558	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5879	-0-	-2057	-0-	5879	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	5376	-0-	-2304	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	5031	-0-	-2905	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

12	6572	X	4585	-0-	-1987	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
01	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4595	-0-	-1201	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	2733	-0-	-3002	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	8348	-0-	-2992	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
05	11718	X	183	-0-	-11535	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

12	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	6329	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	6117	-0-	-331	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5532	-0-	-460	-0-	5532	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6091	-0-	-543	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

12	4061	X	812	-0-	-3249	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1625	-0-	-2405	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2023	-0-	-1309	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	1975	-0-	-1621	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

12	12307	X	11765	-0-	-542	-0-	11765	3			Y	-0-					-0-
01	12369	X	11653	-0-	-716	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
02	11172	X	9893	-0-	-1279	-0-	9893	3			Y	-0-					-0-
03	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	11650	-0-	-50	-0-	11650	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10782	-0-	-998	-0-	10782	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

12	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5558	-0-	-630	-0-	5558	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6385	-0-	-187	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5977	-0-	-383	-0-	5977	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5542	-0-	5542	41437	5542	3			Y	-0-					-0-
01	50412	X	8975	-0-	-41437	-0-	8975	3			Y	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8187	-0-	-772	-0-	8187	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	8393	-0-	-277	-0-	8393	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8504	-0-	-455	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7019	-0-	-421	-0-	7019	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	4893	-0-	-2051	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	6687	3			Y	-0-					-0-
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
*05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	14958	-0-	-4448	-0-	14958	3			Y	-0-					-0-
01	18910	X	14270	-0-	-4640	-0-	14270	3			Y	-0-					-0-
02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	14614	-0-	-359	-0-	14614	3			Y	-0-					-0-
04	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			Y	-0-					-0-
*05	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11827	-0-	-1162	-0-	11827	3			Y	-0-					-0-
01	12493	X	11835	-0-	-658	-0-	11835	3			Y	-0-					-0-
02	11116	X	10584	-0-	-532	-0-	10584	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11600	-0-	-552	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-
04	11730	X	11057	-0-	-673	-0-	11057	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	11205	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
12	11470	X	10196	-0-	-1274	-0-	10196	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	10101	-0-	-718	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	8688	-0-	-944	-0-	8688	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	9846	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9473	-0-	-607	-0-	9473	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	9570	-0-	-629	-0-	9570	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
12	9672	X	8273	-0-	-1399	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8617	-0-	-900	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6808	-0-	-1480	-0-	6808	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8383	-0-	-700	-0-	8383	3			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7811	-0-	-829	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8012	-0-	-606	-0-	8012	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
12	10168	X	8415	-0-	-1753	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9376	-0-	-699	-0-	9376	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	8040	-0-	-920	-0-	8040	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8707	-0-	-563	-0-	8707	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	8835	X	7050	-0-	-1785	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	6328	-0-	-2011	-0-	6328	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	6049	-0-	-1483	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7572	3			Y	-0-					-0-
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
*05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

12	15159	X	12863	-0-	-2296	-0-	12863	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	12955	-0-	-1708	-0-	12955	3			Y	-0-					-0-
02	12880	X	11598	-0-	-1282	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
03	13826	X	13094	-0-	-732	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-
04	13050	X	12759	-0-	-291	-0-	12759	3			Y	-0-					-0-
*05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

12	19065	X	16154	-0-	-2911	-0-	16154	3			Y	-0-					-0-
01	18693	X	16155	-0-	-2538	-0-	16155	3			Y	-0-					-0-
02	15652	X	13469	-0-	-2183	-0-	13469	3			Y	-0-					-0-
03	17019	X	15686	-0-	-1333	-0-	15686	3			Y	-0-					-0-
04	16230	X	14981	-0-	-1249	-0-	14981	3			Y	-0-					-0-
05	16151	X	15201	-0-	-950	-0-	15201	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

12	11966	X	5491	-0-	-6475	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5645	-0-	-263	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5442	-0-	-820	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

12	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	3			Y	-0-					-0-
01	16616	X	15091	-0-	-1525	-0-	15091	3			Y	-0-					-0-
02	15008	X	13256	-0-	-1752	-0-	13256	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	15175	-0-	-1441	-0-	15175	3			Y	-0-					-0-
04	15990	X	13755	-0-	-2235	-0-	13755	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	13217	-0-	-3306	-0-	13217	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

12	8618	X	7428	-0-	-1190	-0-	7428	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7017	-0-	-1043	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	5873	-0-	-1351	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7444	-0-	-368	-0-	7444	3			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7083	-0-	-387	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6864	-0-	-576	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

12	9672	X	8956	-0-	-716	-0-	8956	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8724	-0-	-700	-0-	8724	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	7431	-0-	-969	-0-	7431	3			Y	-0-					-0-
03	9300	X	8527	-0-	-773	-0-	8527	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	8092	-0-	-578	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8392	-0-	-567	-0-	8392	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5596	-0-	-2557	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	5438	-0-	-2715	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5039	-0-	-505	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4532	-0-	-211	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3962	-0-	-322	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4079	-0-	-1563	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-
*05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

12	8525	X	4589	-0-	-3936	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	3919	-0-	-4606	-0-	3919	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	6708	-0-	-2084	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8417	-0-	-1317	-0-	8417	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	7850	-0-	-1570	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
*05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

12	6634	X	6034	-0-	-600	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5360	-0-	-632	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4971	-0-	-1446	-0-	4971	3			Y	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

12	14570	X	14028	-0-	-542	-0-	14028	3			Y	-0-					-0-
01	14539	X	12336	-0-	-2203	-0-	12336	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	12317	-0-	-619	-0-	12317	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	12974	-0-	-1193	-0-	12974	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	12419	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	12885	-0-	-1158	-0-	12885	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

12	DLQ G-10		9743	-0-	9743	67516	9743	3			Y	-0-					-0-
01	81134	X	13618	-0-	-67516	-0-	13618	3			Y	-0-					-0-
02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			Y	-0-					-0-
03	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	3			Y	-0-					-0-
04	13560	X	13002	-0-	-558	-0-	13002	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	10158	-0-	-3451	-0-	10158	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

12	DLQ G-10		7026	-0-	7026	65930	7026	3			Y	-0-					-0-
01	73984	X	8054	-0-	-65930	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
02	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	3			Y	-0-					-0-
03	16957	X	14704	-0-	-2253	-0-	14704	3			Y	-0-					-0-
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			Y	-0-					-0-
*05	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10403	-0-	10403	51726	10403	3			Y	-0-					-0-
01	61422	X	9696	-0-	-51726	-0-	9696	3			Y	-0-					-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			Y	-0-					-0-
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			Y	-0-					-0-
04	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			Y	-0-					-0-
*05	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12690	-0-	12690	63019	12690	3			Y	-0-					-0-
01	75585	X	12566	-0-	-63019	-0-	12566	3			Y	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			Y	-0-					-0-
03	14570	X	11987	-0-	-2583	-0-	11987	3			Y	-0-					-0-
04	12450	X	11370	-0-	-1080	-0-	11370	3			Y	-0-					-0-
05	12679	X	11487	-0-	-1192	-0-	11487	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		17790	-0-	17790	88824	17790	3			Y	-0-					-0-
01	106179	X	17355	-0-	-88824	-0-	17355	3			Y	-0-					-0-
02	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3			Y	-0-					-0-
03	17949	X	17264	-0-	-685	-0-	17264	3			Y	-0-					-0-
04	17370	X	16302	-0-	-1068	-0-	16302	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	16579	-0-	-1246	-0-	16579	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9428	-0-	9428	37772	9428	3			Y	-0-					-0-
01	41395	X	3623	-0-	-37772	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
03	9424	X	3154	-0-	-6270	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
04	9120	X	6357	-0-	-2763	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
*05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	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
12	DLQ G-10		16307	-0-	16307	83682	16307	3			Y	-0-					-0-
01	99294	X	15612	-0-	-83682	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
02	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	14642	-0-	-2470	-0-	14642	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	13564	-0-	-2996	-0-	13564	3			Y	-0-					-0-
05	16306	X	13509	-0-	-2797	-0-	13509	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
12	DLQ G-10		21881	-0-	21881	111281	21881	3			Y	-0-					-0-
01	132692	X	21411	-0-	-111281	-0-	21411	3			Y	-0-					-0-
02	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
03	22785	X	21157	-0-	-1628	-0-	21157	3			Y	-0-					-0-
04	21660	X	19709	-0-	-1951	-0-	19709	3			Y	-0-					-0-
05	21886	X	19960	-0-	-1926	-0-	19960	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
12	DLQ G-10		13472	-0-	13472	68747	13472	3			Y	-0-					-0-
01	82209	X	13462	-0-	-68747	-0-	13462	3			Y	-0-					-0-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
03	13454	X	13272	-0-	-182	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
04	13020	X	12465	-0-	-555	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-
05	13454	X	12357	-0-	-1097	-0-	12357	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	DLQ G-10		11788	-0-	11788	59639	11788	3			Y	-0-					-0-
01	70912	X	11273	-0-	-59639	-0-	11273	3			Y	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			Y	-0-					-0-
03	12338	X	11495	-0-	-843	-0-	11495	3			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11084	-0-	-856	-0-	11084	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	11109	-0-	-671	-0-	11109	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

12	DLQ G-10		16007	-0-	16007	78720	16007	3			Y	-0-					-0-
01	94233	X	15513	-0-	-78720	-0-	15513	3			Y	-0-					-0-
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	16309	-0-	-307	-0-	16309	3			Y	-0-					-0-
04	16080	X	15862	-0-	-218	-0-	15862	3			Y	-0-					-0-
05	16089	X	15757	-0-	-332	-0-	15757	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

12	DLQ G-10		10416	-0-	10416	55322	10416	3			Y	-0-					-0-
01	65023	X	9701	-0-	-55322	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			Y	-0-					-0-
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-
04	10260	X	9998	-0-	-262	-0-	9998	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10927	-0-	-47	-0-	10927	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

12	DLQ G-10		9926	-0-	9926	48229	9926	3			Y	-0-					-0-
01	57922	X	9693	-0-	-48229	-0-	9693	3			Y	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9425	-0-	-650	-0-	9425	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	9013	-0-	-587	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	9145	-0-	-775	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

12	DLQ G-10		13862	-0-	13862	69101	13862	3			Y	-0-					-0-
01	82717	X	13616	-0-	-69101	-0-	13616	3			Y	-0-					-0-
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			Y	-0-					-0-
03	14136	X	12564	-0-	-1572	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	12427	-0-	-983	-0-	12427	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	13042	-0-	-815	-0-	13042	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

12	DLQ G-10		8441	-0-	8441	53596	8441	3			Y	-0-					-0-
01	62381	X	8785	-0-	-53596	-0-	8785	3			Y	-0-					-0-
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	9706	-0-	-1237	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9552	-0-	-1038	-0-	9552	3			Y	-0-					-0-
*05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

12	21049	X	19912	-0-	-1137	-0-	19912	3			N	-0-					-0-
01	20801	X	19517	-0-	-1284	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
02	18536	X	17262	-0-	-1274	-0-	17259	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	20212	X	19338	-0-	-874	-0-	19338	3			N	-0-					-0-
04	19260	X	18403	-0-	-857	-0-	18403	3			N	-0-					-0-
05	19902	X	18742	-0-	-1160	-0-	18742	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5895	-0-	5895	29136	5895	3			Y	-0-					-0-
01	33807	X	4671	-0-	-29136	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4471	-0-	-1419	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

12	DLQ G-10		18031	-0-	18031	96196	18031	3			Y	-0-					-0-
01	114887	X	18691	-0-	-96196	-0-	18691	3			Y	-0-					-0-
02	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	3			Y	-0-					-0-
03	20026	X	18419	-0-	-1607	-0-	18419	3			Y	-0-					-0-
04	18270	X	17413	-0-	-857	-0-	17413	3			Y	-0-					-0-
05	18693	X	17612	-0-	-1081	-0-	17612	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

12	DLQ G-10		15446	-0-	15446	80182	15446	3			Y	-0-					-0-
01	93276	X	13094	-0-	-80182	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-
02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
03	16089	X	16067	-0-	-22	-0-	16067	3			Y	-0-					-0-
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	3			Y	-0-					-0-
05	15438	X	15341	-0-	-97	-0-	15341	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

12	17422	X	15897	-0-	-1525	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
01	17422	X	15642	-0-	-1780	-0-	15642	3			N	-0-					-0-
02	14756	X	13792	-0-	-964	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
03	16089	X	14219	-0-	-1870	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	13564	-0-	-1826	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	14574	-0-	-1329	-0-	14574	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

12	DLQ G-10		20973	-0-	20973	107154	20973	3			Y	-0-					-0-
01	127897	X	20743	-0-	-107154	-0-	20743	3			Y	-0-					-0-
02	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	18174	3			Y	-0-					-0-
03	21762	X	19732	-0-	-2030	-0-	19732	3			Y	-0-					-0-
04	20940	X	18579	-0-	-2361	-0-	18579	3			Y	-0-					-0-
05	20987	X	19259	-0-	-1728	-0-	19259	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

12	DLQ G-10		10523	-0-	10523	54289	10523	3			Y	-0-					-0-
01	65242	X	10953	-0-	-54289	-0-	10953	3			Y	-0-					-0-
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	10182	-0-	-327	-0-	10182	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9339	-0-	-831	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
05	10509	X	10213	-0-	-296	-0-	10213	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

12	DLQ G-10		29403	-0-	29403	90924	29403	3			Y	-0-					-0-
01	116279	X	25355	-0-	-90924	-0-	25355	3			Y	-0-					-0-
02	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	21752	3			Y	-0-					-0-
03	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3			Y	-0-					-0-
04	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	20742	3			Y	-0-					-0-
*05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		8978	-0-	8978	45649	8978	3			Y	-0-					-0-
01	54458	X	8809	-0-	-45649	-0-	8809	3			Y	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	8516	3			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8017	-0-	-773	-0-	8017	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7968	-0-	-1022	-0-	7968	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
12	DLQ G-10		19060	-0-	19060	58487	19060	3			Y	-0-					-0-
01	72495	X	14008	-0-	-58487	-0-	14008	3			Y	-0-					-0-
02	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3			Y	-0-					-0-
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	3			Y	-0-					-0-
*05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	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
12	DLQ G-10		6965	-0-	6965	38894	6965	3			Y	-0-					-0-
01	45961	X	7067	-0-	-38894	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
04	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	13621	-0-	-1445	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
01	16585	X	12969	-0-	-3616	-0-	12969	3			N	-0-					-0-
02	14980	X	12356	-0-	-2624	-0-	12356	3			N	-0-					-0-
03	16585	X	13600	-0-	-2985	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	12289	-0-	-1091	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
*05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	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
12	DLQ G-10		6633	-0-	6633	35367	6633	3			Y	-0-					-0-
01	41653	X	6286	-0-	-35367	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6751	-0-	-503	-0-	6751	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
*05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	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
12	DLQ G-10		6089	-0-	6089	32097	6089	3			Y	-0-					-0-
01	38300	X	6203	-0-	-32097	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6304	-0-	-144	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5811	-0-	-189	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
*05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	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
12	DLQ G-10		6742	-0-	6742	34187	6742	3			Y	-0-					-0-
01	39314	X	5127	-0-	-34187	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	5425	-0-	-1798	-0-	5425	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5992	-0-	-998	-0-	5992	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	5893	-0-	-834	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03 WELL #: 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
12	DLQ G-10		18378	-0-	18378	93208	18378	3			Y	-0-					-0-
01	111669	X	18461	-0-	-93208	-0-	18461	3			Y	-0-					-0-
02	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3			Y	-0-					-0-
03	19313	X	16970	-0-	-2343	-0-	16970	3			Y	-0-					-0-
04	18690	X	16711	-0-	-1979	-0-	16711	3			Y	-0-					-0-
05	18476	X	16931	-0-	-1545	-0-	16931	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
12	DLQ G-10		7424	-0-	7424	37536	7424	3			Y	-0-					-0-
01	45059	X	7523	-0-	-37536	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			Y	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	6334	-0-	-2067	-0-	6334	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
12	DLQ G-10		12480	-0-	12480	70581	12480	3			Y	-0-					-0-
01	82524	X	11943	-0-	-70581	-0-	11943	3			Y	-0-					-0-
02	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			Y	-0-					-0-
03	14818	X	12847	-0-	-1971	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-
04	14040	X	13428	-0-	-612	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-
*05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13861	-0-	13861	69775	13861	3			Y	-0-					-0-
01	83227	X	13452	-0-	-69775	-0-	13452	3			Y	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	3			Y	-0-					-0-
03	13857	X	13143	-0-	-714	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	12243	-0-	-1167	-0-	12243	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	12392	-0-	-1465	-0-	12392	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		11149	-0-	11149	58188	11149	3			Y	-0-					-0-
01	69206	X	11018	-0-	-58188	-0-	11018	3			Y	-0-					-0-
02	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11655	-0-	-497	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-
04	11160	X	10650	-0-	-510	-0-	10650	3			Y	-0-					-0-
05	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	10785	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		11690	-0-	11690	59458	11690	3			Y	-0-					-0-
01	70642	X	11184	-0-	-59458	-0-	11184	3			Y	-0-					-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	10879	-0-	-1118	-0-	10879	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10088	-0-	-1342	-0-	10088	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10186	-0-	-1501	-0-	10186	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		32310	-0-	32310	165780	32310	3			Y	-0-					-0-
01	197680	X	31900	-0-	-165780	-0-	31900	3			Y	-0-					-0-
02	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	28532	3			Y	-0-					-0-
03	33418	X	31487	-0-	-1931	-0-	31487	3			Y	-0-					-0-
04	31740	X	29173	-0-	-2567	-0-	29173	3			Y	-0-					-0-
05	32302	X	30843	-0-	-1459	-0-	30843	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13674	-0-	13674	96850	13674	3			Y	-0-					-0-
01	110327	X	13477	-0-	-96850	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
02	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			Y	-0-					-0-
03	27807	X	14459	-0-	-13348	-0-	14459	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	14296	-0-	-4724	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	13576	-0-	-467	-0-	13576	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9341	-0-	9341	54318	9341	3			Y	-0-					-0-
01	63426	X	9108	-0-	-54318	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10476	-0-	-963	-0-	10476	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	10193	-0-	-547	-0-	10193	3			Y	-0-					-0-
05	10168	X	10096	-0-	-72	-0-	10096	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12021	-0-	12021	67957	12021	3			Y	-0-					-0-
01	80863	X	12906	-0-	-67957	-0-	12906	3			Y	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	11894	3			Y	-0-					-0-
04	14070	X	12157	-0-	-1913	-0-	12157	3			Y	-0-					-0-
05	12896	X	11976	-0-	-920	-0-	11976	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12002	-0-	12002	70495	12002	3			Y	-0-					-0-
01	83905	X	13410	-0-	-70495	-0-	13410	3			Y	-0-					-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	9204	-0-	-5087	-0-	9204	3			Y	-0-					-0-
04	13350	X	8739	-0-	-4611	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	7623	-0-	-5800	-0-	7623	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
12	DLQ G-10		10287	-0-	10287	46449	10287	3			Y	-0-					-0-
01	56225	X	9776	-0-	-46449	-0-	9776	3			Y	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9469	-0-	-761	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
04	9900	X	8786	-0-	-1114	-0-	8786	3			Y	-0-					-0-
05	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8843	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
12	DLQ G-10		8337	-0-	8337	47216	8337	3			Y	-0-					-0-
01	56815	X	9599	-0-	-47216	-0-	9599	3			Y	-0-					-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7455	-0-	-1535	-0-	7455	3			Y	-0-					-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					-0-
*05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	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
12	DLQ G-10		14332	-0-	14332	74139	14332	3			Y	-0-					-0-
01	87903	X	13764	-0-	-74139	-0-	13764	3			Y	-0-					-0-
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			Y	-0-					-0-
03	15066	X	14098	-0-	-968	-0-	14098	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	13241	-0-	-889	-0-	13241	3			Y	-0-					-0-
05	14322	X	13579	-0-	-743	-0-	13579	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		12829	-0-	12829	66696	12829	3			Y	-0-					-0-
01	79145	X	12449	-0-	-66696	-0-	12449	3			Y	-0-					-0-
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3			Y	-0-					-0-
03	13485	X	10652	-0-	-2833	-0-	10652	3			Y	-0-					-0-
04	12690	X	11242	-0-	-1448	-0-	11242	3			Y	-0-					-0-
05	12834	X	10986	-0-	-1848	-0-	10986	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
12	DLQ G-10		21848	-0-	21848	110126	21848	3			Y	-0-					-0-
01	131238	X	21112	-0-	-110126	-0-	21112	3			Y	-0-					-0-
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	3			Y	-0-					-0-
03	22134	X	19791	-0-	-2343	-0-	19791	3			Y	-0-					-0-
04	21210	X	18771	-0-	-2439	-0-	18771	3			Y	-0-					-0-
05	21855	X	19160	-0-	-2695	-0-	19160	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
12	DLQ G-10		17586	-0-	17586	89420	17586	3			Y	-0-					-0-
01	105055	X	15635	-0-	-89420	-0-	15635	3			Y	-0-					-0-
02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	17289	-0-	-691	-0-	17289	3			Y	-0-					-0-
04	17310	X	17267	-0-	-43	-0-	17267	3			Y	-0-					-0-
05	17577	X	17530	-0-	-47	-0-	17530	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		14486	-0-	14486	65986	14486	3			Y	-0-					-0-
01	79895	X	13909	-0-	-65986	-0-	13909	3			Y	-0-					-0-
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	3			Y	-0-					-0-
03	14756	X	11858	-0-	-2898	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-
04	14280	X	11350	-0-	-2930	-0-	11350	3			Y	-0-					-0-
05	14477	X	11554	-0-	-2923	-0-	11554	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8133	-0-	-1043	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7497	-0-	-1679	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7208	-0-	-1024	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8579	-0-	-194	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7252	-0-	-998	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7308	-0-	-814	-0-	7308	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 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
12	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5548	-0-	-1116	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6817	-0-	-282	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6339	-0-	-531	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		21964	-0-	21964	113257	21964	3			Y	-0-					-0-
01	134730	X	21473	-0-	-113257	-0-	21473	3			Y	-0-					-0-
02	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	19058	3			Y	-0-					-0-
03	23095	X	20201	-0-	-2894	-0-	20201	3			Y	-0-					-0-
04	21780	X	19161	-0-	-2619	-0-	19161	3			Y	-0-					-0-
05	21979	X	19443	-0-	-2536	-0-	19443	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10439	-0-	-597	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	10228	-0-	-684	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	10175	-0-	-520	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9678	-0-	-672	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	9804	-0-	-2193	-0-	9804	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13175	X	11292	-0-	-1883	-0-	11292	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11028	-0-	-1434	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	10211	-0-	-849	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11209	-0-	-726	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10575	-0-	-465	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	10668	-0-	-647	-0-	10668	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

12	9517	X	8569	-0-	-948	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	8517	-0-	-969	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6883	-0-	-1433	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8471	-0-	-519	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7281	-0-	-1419	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7784	-0-	-772	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

12	10571	X	10552	-0-	-19	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	10547	-0-	-24	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	9155	-0-	-309	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	9353	-0-	-1187	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	8788	-0-	-1412	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	8755	-0-	-1785	-0-	8755	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	3			N	-0-					-0-
01	12276	X	11892	-0-	-384	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
02	11088	X	9316	-0-	-1772	-0-	9316	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	10546	-0-	-1730	-0-	10546	3			N	-0-					-0-
04	11880	X	9977	-0-	-1903	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	10120	-0-	-2094	-0-	10120	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

12	14663	X	13683	-0-	-980	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
01	14663	X	13396	-0-	-1267	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
02	12936	X	11611	-0-	-1325	-0-	11611	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	13731	-0-	-374	-0-	13731	3			N	-0-					-0-
04	13440	X	12844	-0-	-596	-0-	12844	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	12999	-0-	-672	-0-	12999	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	10323	X	8904	-0-	-1419	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
01	9951	X	8507	-0-	-1444	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	7251	-0-	-1345	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8156	-0-	-1051	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7615	-0-	-1175	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	7437	-0-	-1460	-0-	7437	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
12	DLQ G-10		11274	-0-	11274	57760	11274	3			Y	-0-					-0-
01	68856	X	11096	-0-	-57760	-0-	11096	3			Y	-0-					-0-
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10949	-0-	-738	-0-	10949	3			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10512	-0-	-588	-0-	10512	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10624	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
12	14229	X	13048	-0-	-1181	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
01	14229	X	12500	-0-	-1729	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
02	12656	X	11171	-0-	-1485	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	12068	-0-	-1479	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12224	-0-	-736	-0-	12224	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12274	-0-	-777	-0-	12274	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	12419	-0-	-1593	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
01	13826	X	11892	-0-	-1934	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	10068	-0-	-2028	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	11638	-0-	-1320	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11535	-0-	-825	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11933	-0-	-498	-0-	11933	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	26098	-0-	-2236	-0-	26098	3			N	-0-					-0-
01	27993	X	25209	-0-	-2784	-0-	25209	3			N	-0-					-0-
02	25284	X	22092	-0-	-3192	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
03	27342	X	24003	-0-	-3339	-0-	24003	3			N	-0-					-0-
04	25650	X	22436	-0-	-3214	-0-	22436	3			N	-0-					-0-
05	26102	X	22877	-0-	-3225	-0-	22877	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	13539	-0-	-1992	-0-	13539	3			N	-0-					-0-
01	14694	X	13189	-0-	-1505	-0-	13189	3			N	-0-					-0-
02	13048	X	11538	-0-	-1510	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	12165	-0-	-2157	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
04	13440	X	11622	-0-	-1818	-0-	11622	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	11728	-0-	-1819	-0-	11728	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12524	-0-	-1860	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	12166	-0-	-2280	-0-	12166	3			N	-0-					-0-
02	13048	X	9767	-0-	-3281	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	11768	-0-	-2678	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	11567	-0-	-1603	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	10938	-0-	-1586	-0-	10938	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7196	-0-	-306	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	5472	-0-	-2588	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5561	-0-	-1719	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6588	-0-	-1472	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6109	-0-	-1271	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	6309	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	15473	-0-	-1329	-0-	15473	3			N	-0-					-0-
01	16771	X	15082	-0-	-1689	-0-	15082	3			N	-0-					-0-
02	14952	X	13180	-0-	-1772	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	14673	-0-	-1447	-0-	14673	3			N	-0-					-0-
04	15330	X	13906	-0-	-1424	-0-	13906	3			N	-0-					-0-
05	15469	X	14022	-0-	-1447	-0-	14022	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	19282	-0-	-1674	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	18826	-0-	-2130	-0-	18826	3			N	-0-					-0-
02	18424	X	16665	-0-	-1759	-0-	16665	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	18780	-0-	-1122	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
04	18990	X	17706	-0-	-1284	-0-	17706	3			N	-0-					-0-
05	19282	X	17909	-0-	-1373	-0-	17909	3			N	-0-					-0-

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
12	44578	X	39878	-0-	-4700	-0-	39878	3			N	-0-					-0-
01	43741	X	38891	-0-	-4850	-0-	38891	3			N	-0-					-0-
02	38612	X	34432	-0-	-4180	-0-	34432	3			N	-0-					-0-
03	41943	X	37140	-0-	-4803	-0-	37140	3			N	-0-					-0-
04	39210	X	33048	-0-	-6162	-0-	33048	3			N	-0-					-0-
05	39866	X	33300	-0-	-6566	-0-	33300	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
12	13609	X	12451	-0-	-1158	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
01	13609	X	12081	-0-	-1528	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	11013	-0-	-663	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	11070	-0-	-1440	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11328	-0-	-1134	-0-	11328	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
12	15779	X	14516	-0-	-1263	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
01	15779	X	14326	-0-	-1453	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
02	13692	X	12599	-0-	-1093	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
03	14880	X	13470	-0-	-1410	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	12835	-0-	-1565	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13156	-0-	-1352	-0-	13156	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
12	17143	X	14754	-0-	-2389	-0-	14754	3			N	-0-					-0-
01	15996	X	14271	-0-	-1725	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
02	14448	X	12053	-0-	-2395	-0-	12053	3			N	-0-					-0-
03	15252	X	12189	-0-	-3063	-0-	12189	3			N	-0-					-0-
04	14520	X	10763	-0-	-3757	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	10173	-0-	-4583	-0-	10173	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-30 WELL #: 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
12	13299	X	11840	-0-	-1459	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	11577	-0-	-1350	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
02	11452	X	10276	-0-	-1176	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	11876	-0-	-400	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	10883	-0-	-907	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	10960	-0-	-882	-0-	10960	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
12	14942	X	12192	-0-	-2750	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	11154	-0-	-774	-0-	11154	3			N	-0-					-0-
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	3			N	-0-					-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-					-0-
*05	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	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
12	23033	X	21066	-0-	-1967	-0-	21066	3			N	-0-					-0-
01	22227	X	20100	-0-	-2127	-0-	20100	3			N	-0-					-0-
02	20076	X	17707	-0-	-2369	-0-	17707	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	20055	-0-	-2048	-0-	20055	3			N	-0-					-0-
04	20850	X	18974	-0-	-1876	-0-	18974	3			N	-0-					-0-
05	21080	X	19182	-0-	-1898	-0-	19182	3			N	-0-					-0-

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
12	125041	X	41202	-0-	-83839	-0-	41202	3			N	-0-					-0-
01	45756	X	39270	-0-	-6486	-0-	39270	3			N	-0-					-0-
02	40096	X	35024	-0-	-5072	-0-	35024	3			N	-0-					-0-
03	43028	X	37265	-0-	-5763	-0-	37265	3			N	-0-					-0-
04	40800	X	34999	-0-	-5801	-0-	34999	3			N	-0-					-0-
05	41199	X	35130	-0-	-6069	-0-	35130	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 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
12	66247	X	55346	-0-	-10901	-0-	55346	3			N	-0-					-0-
01	61783	X	52910	-0-	-8873	-0-	52910	3			N	-0-					-0-
02	54964	X	45780	-0-	-9184	-0-	45780	3			N	-0-					-0-
03	57536	X	47910	-0-	-9626	-0-	47910	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	44728	-0-	-10112	-0-	44728	3			N	-0-					-0-
*05	59288	X	59288	-0-	-0-	-0-	59288	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81406	X	71131	-0-	-10275	-0-	71131	3			N	-0-					-0-
01	76973	X	67943	-0-	-9030	-0-	67943	3			N	-0-					-0-
02	69524	X	58772	-0-	-10752	-0-	58772	3			N	-0-					-0-
03	75206	X	66436	-0-	-8770	-0-	66436	3			N	-0-					-0-
04	69540	X	61296	-0-	-8244	-0-	61296	3			N	-0-					-0-
05	71145	X	59939	-0-	-11206	-0-	59939	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91171	X	77756	-0-	-13415	-0-	77756	3			N	-0-					-0-
01	87265	X	75008	-0-	-12257	-0-	75008	3			N	-0-					-0-
02	77084	X	65715	-0-	-11369	-0-	65715	3			N	-0-					-0-
03	83266	X	72915	-0-	-10351	-0-	72915	3			N	-0-					-0-
04	77760	X	69038	-0-	-8722	-0-	69038	3			N	-0-					-0-
05	77748	X	67868	-0-	-9880	-0-	67868	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 #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48639	X	46136	-0-	-2503	-0-	46136	3			N	-0-					-0-
01	48236	X	44526	-0-	-3710	-0-	44526	3			N	-0-					-0-
02	42756	X	39161	-0-	-3595	-0-	39161	3			N	-0-					-0-
03	46128	X	37331	-0-	-8797	-0-	37331	3			N	-0-					-0-
04	44640	X	42866	-0-	-1774	-0-	42866	3			N	-0-					-0-
05	46128	X	42325	-0-	-3803	-0-	42325	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

12	40176	X	35157	-0-	-5019	-0-	35157	3			N	-0-					-0-
01	38843	X	33466	-0-	-5377	-0-	33466	3			N	-0-					-0-
02	34188	X	26448	-0-	-7740	-0-	26448	3			N	-0-					-0-
03	36611	X	26822	-0-	-9789	-0-	26822	3			N	-0-					-0-
04	34860	X	24222	-0-	-10638	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
05	35154	X	24530	-0-	-10624	-0-	24530	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

12	65658	X	55002	-0-	-10656	-0-	55002	3			N	-0-					-0-
01	62558	X	52862	-0-	-9696	-0-	52862	3			N	-0-					-0-
02	54852	X	45861	-0-	-8991	-0-	45861	3			N	-0-					-0-
03	58683	X	51943	-0-	-6740	-0-	51943	3			N	-0-					-0-
04	54630	X	49159	-0-	-5471	-0-	49159	3			N	-0-					-0-
05	54994	X	46454	-0-	-8540	-0-	46454	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

12	87048	X	74476	-0-	-12572	-0-	74476	3			N	-0-					-0-
01	85033	X	71583	-0-	-13450	-0-	71583	3			N	-0-					-0-
02	74256	X	63600	-0-	-10656	-0-	63600	3			N	-0-					-0-
03	78554	X	68184	-0-	-10370	-0-	68184	3			N	-0-					-0-
04	74010	X	65566	-0-	-8444	-0-	65566	3			N	-0-					-0-
05	74462	X	65589	-0-	-8873	-0-	65589	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

12	69409	X	58239	-0-	-11170	-0-	58239	3			N	-0-					-0-
01	67611	X	56537	-0-	-11074	-0-	56537	3			N	-0-					-0-
02	57680	X	49844	-0-	-7836	-0-	49844	3			N	-0-					-0-
03	62093	X	53282	-0-	-8811	-0-	53282	3			N	-0-					-0-
04	58140	X	51307	-0-	-6833	-0-	51307	3			N	-0-					-0-
05	58249	X	51141	-0-	-7108	-0-	51141	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

12	97929	X	83072	-0-	-14857	-0-	83072	3			N	-0-					-0-
01	96007	X	78512	-0-	-17495	-0-	78512	3			N	-0-					-0-
02	83608	X	67893	-0-	-15715	-0-	67893	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	73120	-0-	-14579	-0-	73120	3			N	-0-					-0-
04	82560	X	72947	-0-	-9613	-0-	72947	3			N	-0-					-0-
05	83080	X	74093	-0-	-8987	-0-	74093	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

12	104470	X	79334	-0-	-25136	-0-	79334	3			N	-0-					-0-
01	104470	X	74325	-0-	-30145	-0-	74325	3			N	-0-					-0-
02	89264	X	66258	-0-	-23006	-0-	66258	3			N	-0-					-0-
03	92969	X	77122	-0-	-15847	-0-	77122	3			N	-0-					-0-
04	79650	X	72401	-0-	-7249	-0-	72401	3			N	-0-					-0-
05	79329	X	71289	-0-	-8040	-0-	71289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	112344	X	109387	-0-	-2957	-0-	109387	3			N	-0-					-0-
01	112344	X	100688	-0-	-11656	-0-	100688	3			N	-0-					-0-
02	102564	X	88039	-0-	-14525	-0-	88039	3			N	-0-					-0-
03	113553	X	95126	-0-	-18427	-0-	95126	3			N	-0-					-0-
04	109890	X	88072	-0-	-21818	-0-	88072	3			N	-0-					-0-
05	109399	X	85918	-0-	-23481	-0-	85918	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

12	117862	X	95987	-0-	-21875	-0-	95987	3			N	-0-					-0-
01	117862	X	90233	-0-	-27629	-0-	90233	3			N	-0-					-0-
02	96964	X	76747	-0-	-20217	-0-	76747	3			N	-0-					-0-
03	101773	X	82313	-0-	-19460	-0-	82313	3			N	-0-					-0-
04	92880	X	71561	-0-	-21319	-0-	71561	3			N	-0-					-0-
05	95976	X	70807	-0-	-25169	-0-	70807	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

12	89125	X	75896	-0-	-13229	-0-	75896	3			N	-0-					-0-
01	85963	X	73608	-0-	-12355	-0-	73608	3			N	-0-					-0-
02	75068	X	64557	-0-	-10511	-0-	64557	3			N	-0-					-0-
03	79701	X	69673	-0-	-10028	-0-	69673	3			N	-0-					-0-
04	74310	X	67757	-0-	-6553	-0-	67757	3			N	-0-					-0-
05	75888	X	68330	-0-	-7558	-0-	68330	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

12	68789	X	61540	-0-	-7249	-0-	61540	3			N	-0-					-0-
01	68789	X	58260	-0-	-10529	-0-	58260	3			N	-0-					-0-
02	62132	X	51772	-0-	-10360	-0-	51772	3			N	-0-					-0-
03	64790	X	54384	-0-	-10406	-0-	54384	3			N	-0-					-0-
04	60900	X	51653	-0-	-9247	-0-	51653	3			N	-0-					-0-
05	61535	X	53474	-0-	-8061	-0-	53474	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

12	81282	X	69325	-0-	-11957	-0-	69325	3			N	-0-					-0-
01	80135	X	68285	-0-	-11850	-0-	68285	3			N	-0-					-0-
02	69804	X	60028	-0-	-9776	-0-	60028	3			N	-0-					-0-
03	73935	X	63948	-0-	-9987	-0-	63948	3			N	-0-					-0-
04	67080	X	61963	-0-	-5117	-0-	61963	3			N	-0-					-0-
05	69316	X	62074	-0-	-7242	-0-	62074	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

12	65782	X	51559	-0-	-14223	-0-	51559	3			N	-0-					-0-
01	62403	X	49319	-0-	-13084	-0-	49319	3			N	-0-					-0-
02	53732	X	42856	-0-	-10876	-0-	42856	3			N	-0-					-0-
03	56606	X	45020	-0-	-11586	-0-	45020	3			N	-0-					-0-
04	52140	X	42489	-0-	-9651	-0-	42489	3			N	-0-					-0-
05	51553	X	42946	-0-	-8607	-0-	42946	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

12	67301	X	50211	-0-	-17090	-0-	50211	3			N	-0-					-0-
01	65038	X	55243	-0-	-9795	-0-	55243	3			N	-0-					-0-
02	56952	X	48770	-0-	-8182	-0-	48770	3			N	-0-					-0-
03	60078	X	52323	-0-	-7755	-0-	52323	3			N	-0-					-0-
04	53460	X	50475	-0-	-2985	-0-	50475	3			N	-0-					-0-
05	55242	X	51361	-0-	-3881	-0-	51361	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71858	X	55288	-0-	-16570	-0-	55288	3			N	-0-					-0-
01	68603	X	52837	-0-	-15766	-0-	52837	3			N	-0-					-0-
02	58408	X	44945	-0-	-13463	-0-	44945	3			N	-0-					-0-
03	60605	X	44723	-0-	-15882	-0-	44723	3			N	-0-					-0-
04	54900	X	42865	-0-	-12035	-0-	42865	3			N	-0-					-0-
05	55273	X	43143	-0-	-12130	-0-	43143	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

12	95697	X	76149	-0-	-19548	-0-	76149	3			N	-0-					-0-
01	91481	X	73778	-0-	-17703	-0-	73778	3			N	-0-					-0-
02	79968	X	63958	-0-	-16010	-0-	63958	3			N	-0-					-0-
03	84289	X	67397	-0-	-16892	-0-	67397	3			N	-0-					-0-
04	76980	X	65176	-0-	-11804	-0-	65176	3			N	-0-					-0-
05	76136	X	63909	-0-	-12227	-0-	63909	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

12	105400	X	80105	-0-	-25295	-0-	80105	3			N	-0-					-0-
01	100006	X	76423	-0-	-23583	-0-	76423	3			N	-0-					-0-
02	84868	X	65414	-0-	-19454	-0-	65414	3			N	-0-					-0-
03	89683	X	69344	-0-	-20339	-0-	69344	3			N	-0-					-0-
04	81210	X	67145	-0-	-14065	-0-	67145	3			N	-0-					-0-
05	80104	X	65753	-0-	-14351	-0-	65753	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

12	107818	X	83815	-0-	-24003	-0-	83815	3			N	-0-					-0-
01	104532	X	81506	-0-	-23026	-0-	81506	3			N	-0-					-0-
02	91616	X	70644	-0-	-20972	-0-	70644	3			N	-0-					-0-
03	96100	X	76668	-0-	-19432	-0-	76668	3			N	-0-					-0-
04	88590	X	69211	-0-	-19379	-0-	69211	3			N	-0-					-0-
05	83824	X	67557	-0-	-16267	-0-	67557	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

12	74803	X	60347	-0-	-14456	-0-	60347	3			N	-0-					-0-
01	71238	X	57951	-0-	-13287	-0-	57951	3			N	-0-					-0-
02	61796	X	50161	-0-	-11635	-0-	50161	3			N	-0-					-0-
03	64914	X	53962	-0-	-10952	-0-	53962	3			N	-0-					-0-
04	59940	X	50455	-0-	-9485	-0-	50455	3			N	-0-					-0-
05	60357	X	48514	-0-	-11843	-0-	48514	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

12	303738	X	222029	-0-	-81709	-0-	222029	3			N	-0-					-0-
01	266507	X	208812	-0-	-57695	-0-	208812	3			N	-0-					-0-
02	212100	X	182728	-0-	-29372	-0-	182728	3			N	-0-					-0-
03	234825	X	192864	-0-	-41961	-0-	192864	3			N	-0-					-0-
04	227250	X	169125	-0-	-58125	-0-	169125	3			N	-0-					-0-
05	222022	X	166260	-0-	-55762	-0-	166260	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

12	357709	X	243011	-0-	-114698	-0-	243011	3			N	-0-					-0-
01	310372	X	231353	-0-	-79019	-0-	231353	3			N	-0-					-0-
02	239736	X	197992	-0-	-41744	-0-	197992	3			N	-0-					-0-
03	261826	X	218461	-0-	-43365	-0-	218461	3			N	-0-					-0-
04	253380	X	200616	-0-	-52764	-0-	200616	3			N	-0-					-0-
05	243009	X	196451	-0-	-46558	-0-	196451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1808	2	Y	-0-			-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	24	1	1885	2	Y	-0-			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1650	2	Y	-0-			-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	23	1	1796	2	Y	-0-			-0-
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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-			-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	Y	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-			-0-
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-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

12	686185	X	454144	-0-	-232041	-0-	454144	3			N	-0-			-0-
01	686185	X	189725	-0-	-496460	-0-	189725	3			N	-0-			-0-
02	619780	X	395593	-0-	-224187	-0-	395593	3			N	-0-			-0-
03	686185	X	413704	-0-	-272481	-0-	413704	3			N	-0-			-0-
04	468570	X	389887	-0-	-78683	-0-	389887	3			N	-0-			-0-
05	454150	X	370871	-0-	-83279	-0-	370871	3			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

12	0		517917	-0-	517917	1029592	517917	3			N	-0-			-0-
01	1648801	X	619209	-0-	-1029592	-0-	619209	3			N	-0-			-0-
02	692748	X	489817	-0-	-202931	-0-	489817	3			N	-0-			-0-
03	766971	X	529069	-0-	-237902	-0-	529069	3			N	-0-			-0-
04	742230	X	492334	-0-	-249896	-0-	492334	3			N	-0-			-0-
05	766971	X	461612	-0-	-305359	-0-	461612	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	936	2	Y	9					44
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	1187	2	Y	17					61
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	880	2	Y	13	47	1			27
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	942	2	Y	7					34
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	26 10	1 9	912	2	Y	9					43
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	24 8	1 9	847	2	Y	7					50

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
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	1715	2	Y	12					98
01	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	43 15	1 9	1440	2	Y	14					112
02	1568	N	1069	-0-	-499	-0-	19 11	1 9	1039	2	Y	10	86	1			36
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1573	2	Y	8					44
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	1466	2	Y	10					54
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1618	2	Y	10					64

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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	902	2	Y	10					48
01	961	N	832	-0-	-129	-0-	24 14	1 9	794	2	Y	13					61
02	868	N	543	-0-	-325	-0-	10 9	1 9	524	2	Y	8	47	1			22
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	864	2	Y	12	5	8			29
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	22 9	1 9	770	2	Y	8					37
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	832	2	Y	8					45

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	23	1	3213	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	68	1	3386	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	3332	X	1796	-0-	-1536	-0-	29	1	1760	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	72	1	3512	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
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									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5762	-0-	2662	2662	92	1	5583	2	Y	79	70	1			50
							87	9									
01	3100	N	4847	-0-	1747	4409	86	1	4702	2	Y	54	83	1			21
							59	9									
02	8255	X	3846	-0-	-4409	-0-	80	1	3708	2	Y	53	23	8			51
							58	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	95	1	4682	2	Y	47	73	1			25
							52	9									
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									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12163	-0-	-2562	-0-	261	1	11902	2	Y	-0-					110
01	12834	X	12143	-0-	-691	-0-	256	1	11887	2	Y	-0-					110
02	11032	X	9939	-0-	-1093	-0-	154	1	9785	2	Y	-0-					110
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	289	1	12762	2	Y	76	158	1			28
							84	9									
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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	31	1	1421	2	Y	-0-					30
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	30	1	1376	2	Y	-0-					30
02	1568	N	1050	-0-	-518	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					30
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37	1	1628	2	Y	-0-					30
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	152	1	6923	2	Y	-0-					60
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	148	1	6874	2	Y	40					100
							44	9									
02	6468	X	5419	-0-	-1049	-0-	84	1	5335	2	Y	-0-					100
03	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	143	1	6312	2	Y	10					110
							11	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	Y	5	19	1			9
							6	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	85	1	2180	2	Y	33	9	1			33
							36	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1688	2	Y	25					58
							28	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	87	1	2340	2	Y	36	45	1			49
							40	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	30	1	4276	2	Y	24	17	1			27
							26	9									
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	100	1	4972	2	Y	27	41	1			13
							30	9									
02	3388	X	2762	-0-	-626	-0-	44	1	2701	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	108	1	5274	2	Y	27	24	1			16
							30	9									
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									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	70	1	4269	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	70	1	3813	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	62	1	2878	2	Y	4					7
							4	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	81	1	3977	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
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									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	79	1	3592	2	Y	-0-					37
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	80	1	3691	2	Y	-0-					37
02	3276	X	3165	-0-	-111	-0-	49	1	3116	2	Y	-0-					37
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	84	1	3719	2	Y	-0-					37
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

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
12	2418	X	1685	-0-	-733	-0-	56	1	1614	2	Y	14	58	1			25
							15	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	102	1	2599	2	Y	44	25	1			44
							48	9									
02	2212	X	1386	-0-	-826	-0-	37	1	1336	2	Y	12					56
							13	9									
03	2449	X	1931	-0-	-518	-0-	68	1	1827	2	Y	33	43	1			46
							36	9									
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									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

12	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	2149	2			N	-0-					157
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					157
02	1960	X	1927	-0-	-33	-0-	1842	2	85	9	N	77	166	1			68
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2708	2	19	9	N	17					85
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					85
05	2201	X	652	-0-	-1549	-0-	652	2			N	-0-					85

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	46	1	2115	2	Y	11					140
							12	9									
01	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	46	1	2112	2	Y	10					150
							11	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34	1	2153	2	Y	10					160
							11	9									
03	3100	N	3596	-0-	496	496	79	1	3507	2	Y	9	142	1			27
							10	9									
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									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	Y	38	44	1			6
							42	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	87	1	2845	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	44	1	2391	2	Y	25	33	1			4
							28	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	102	1	3314	2	Y	36	17	1			23
							40	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	117	1	3471	2	Y	55	65	1			9
							61	9									
01	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	119	1	3890	2	Y	54	45	1			18
							59	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	59	1	3195	2	Y	38	49	1			7
							42	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	123	1	3981	2	Y	49	24	1			32
							54	9									
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									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

12	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1752	2	10	9	N	9					144
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	N	10					154
02	1400	N	1210	-0-	-190	-0-	1181	2	29	9	N	26					180
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	N	10	165	1			25
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

12	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1805	-0-	-631	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2288	-0-	-232	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

12	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1295	-0-	-665	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

12	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1826	-0-	-778	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

12	3813	X	2626	-0-	-1187	-0-	2619	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3301	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	3052	X	2066	-0-	-986	-0-	2060	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3449	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	4433	X	2905	-0-	-1528	-0-	2872	2	33	9	Y	30	18	1			24
01	4433	X	3059	-0-	-1374	-0-	3023	2	36	9	Y	33	39	1			18
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4280	2	58	9	Y	53	38	1			33
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3711	2	46	9	Y	42	63	1			12
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

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
12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2364	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3091	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2184	X	1498	-0-	-686	-0-	1495	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2189	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	96	1	6235	2	Y	82	91	1			40
							90	9									
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	97	1	6353	2	Y	107	114	1			33
							118	9									
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	17	1	3777	2	Y	66	55	1	13	8	31
							73	9									
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	36	1	5524	2	Y	102	106	1	12	8	15
							112	9									
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									

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
12	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	95	1	2507	2	Y	15					79
							17	9									
01	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	113	1	2501	2	Y	13	83	1			9
							14	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	Y	10					19
							11	9									
03	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	118	1	2257	2	Y	12					31
							13	9									
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									

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
12	6355	X	5100	-0-	-1255	-0-	77	1	4980	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
01	5797	X	5106	-0-	-691	-0-	76	1	4975	2	Y	50	54	1			15
							55	9									
02	5152	X	3886	-0-	-1266	-0-	17	1	3834	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
03	5394	X	4875	-0-	-519	-0-	31	1	4792	2	Y	47	57	1			8
							52	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	185	1	8438	2	Y	111	99	1			53
							122	9									
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	121	1	8196	2	Y	150	164	1			39
							165	9									
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	127	1	10952	2	Y	186	162	1			63
							205	9									
03	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	203	1	10714	2	Y	154	171	1			46
							169	9									
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									

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
12	4185	X	1909	-0-	-2276	-0-	28	1	1847	2	Y	31	42	1			15
							34	9									
01	3627	X	1839	-0-	-1788	-0-	27	1	1770	2	Y	38	41	1			12
							42	9									
02	3276	X	1422	-0-	-1854	-0-	6	1	1388	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
03	3441	X	2359	-0-	-1082	-0-	15	1	2292	2	Y	47	54	1			8
							52	9									
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									

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
12	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	89	1	4078	2	Y	101	93	1			49
							111	9									
01	5332	X	4448	-0-	-884	-0-	62	1	4226	2	Y	145	157	1			37
							160	9									
02	4816	X	3117	-0-	-1699	-0-	34	1	2978	2	Y	95	100	1			32
							105	9									
03	5332	X	4103	-0-	-1229	-0-	74	1	3913	2	Y	105	107	1			30
							116	9									
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									

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
12	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	118	1	5398	2	Y	37	40	1			18
							41	9									
01	7006	X	5010	-0-	-1996	-0-	72	1	4887	2	Y	46	52	1			12
							51	9									
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	92	1	7978	2	Y	70	59	1			23
							77	9									
03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	225	1	11869	2	Y	88	86	1			25
							97	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	83	1	3809	2	Y	68	60	1			33
							75	9									
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	72	1	4871	2	Y	121	123	1			31
							133	9									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	42	1	3624	2	Y	84	87	1			28
							92	9									
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	64	1	3388	2	Y	66	75	1			19
							73	9									
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									

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
12	4774	X	3554	-0-	-1220	-0-	75	1	3407	2	Y	65	41	1			24
							72	9									
01	4774	X	3273	-0-	-1501	-0-	46	1	3158	2	Y	63	70	1			17
							69	9									
02	4312	X	2817	-0-	-1495	-0-	32	1	2730	2	Y	50	50	1			17
							55	9									
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	79	1	4188	2	Y	65	63	1			19
							72	9									
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									

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
12	3689	X	691	-0-	-2998	-0-	15	1	662	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
01	3193	X	1218	-0-	-1975	-0-	17	1	1178	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	27	1	2353	2	Y	39	32	1			13
							43	9									
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	36	1	1917	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
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									

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
12	8711	X	5336	-0-	-3375	-0-	121	1	5102	2	Y	103	69	1			48
							113	9									
01	8711	X	4766	-0-	-3945	-0-	108	1	4571	2	Y	79	83	1			44
							87	9									
02	7868	X	2867	-0-	-5001	-0-	46	1	2751	2	Y	64	38	1			70
							70	9									
03	7099	X	4859	-0-	-2240	-0-	110	1	4671	2	Y	71	121	1			20
							78	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	209	1	8817	2	Y	152	134	1			71
							167	9									
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	205	1	8702	2	Y	129	127	1			73
							142	9									
02	8148	X	5284	-0-	-2864	-0-	85	1	5089	2	Y	100	64	1			109
							110	9									
03	9021	X	8770	-0-	-251	-0-	199	1	8451	2	Y	109	187	1			31
							120	9									
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									

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
12	9672	X	8452	-0-	-1220	-0-	191	1	8059	2	Y	184	139	1			88
							202	9									
01	9672	X	8086	-0-	-1586	-0-	182	1	7738	2	Y	151	153	1			86
							166	9									
02	7756	X	4893	-0-	-2863	-0-	78	1	4681	2	Y	122	75	1			133
							134	9									
03	8587	X	7903	-0-	-684	-0-	179	1	7581	2	Y	130	226	1			37
							143	9									
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

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
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					11
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					11
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					11
03	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					11
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

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
12	5363	X	5004	-0-	-359	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4342	-0-	-362	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4756	-0-	-224	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
*05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

12	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4888	-0-	-41	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2945	-0-	-1339	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4010	-0-	-733	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3594	-0-	-1146	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4041	-0-	-857	-0-	4041	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

12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			Y	-0-					54
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			Y	-0-					54
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			Y	-0-					54
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			Y	-0-					54
04	9060	X	9031	-0-	-29	-0-	9031	2			Y	-0-					54
05	9362	X	8677	-0-	-685	-0-	8677	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2403	2	44	9	N	40					182
01	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2207	2	40	9	N	36	195	1			23
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			23
03	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	2122	2			N	-0-					23
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2146	-0-	-1171	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1341	-0-	-1689	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2245	-0-	-2529	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2136	-0-	-2111	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1629	-0-	-1815	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1942	-0-	-308	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	1956	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

12	7161	X	6149	-0-	-1012	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5269	-0-	-1892	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3723	-0-	-2157	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3565	-0-	-2573	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5920	-0-	-20	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5369	-0-	-769	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	6959	2	N	1	1	8			-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	7	1	6873	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5418	-0-	-70	-0-	5	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	6	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	6 6 9	1	5878	2	N	5	5	8			-0-
05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	6	1	5481	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	184	1	3032	2	N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	207	1	3799	2	N	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	299	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	685	1	3198	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	1675	-0-	-5610	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
02	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
03	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	27738	2			N	-0-					-0-
04	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	28088	2			N	-0-					-0-
*05	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	26824	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	15	1	14875	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10	1	10272	2	N	-0-					3
02	4564	X	3647	-0-	-917	-0-	4	1	3643	2	N	-0-					3
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	8	1	7588	2	N	-0-					3
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

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
12	6851	X	5361	-0-	-1490	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4635	-0-	-2216	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4554	-0-	-1466	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	4753	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9207	X	6709	-0-	-2498	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	5782	-0-	-3425	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5656	-0-	-1148	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5570	-0-	-1932	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
*05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	175	1	3805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	176	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3227	-0-	-637	-0-	142	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	171	1	3718	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1	1	1362	2	N	-0-					5
01	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	2	1	1790	2	N	-0-					5
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	N	-0-					5
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	2	1	1911	2	N	-0-					5
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

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
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3112	-0-	-1042	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	2820	-0-	-1940	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3195	-0-	-804	-0-	3195	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
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5	1	5112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	6	1	5685	2	N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	6	1	5785	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	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
12	117966	X	117966	-0-	-0-	-0-	232	1	117734	2	N	-0-					-0-
01	122976	X	122976	-0-	-0-	-0-	241	1	122735	2	N	-0-					-0-
02	76652	X	76652	-0-	-0-	-0-	152	1	76500	2	N	-0-					-0-
03	108467	X	108467	-0-	-0-	-0-	212	1	108255	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	9	1	4444	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	8	1	4162	2	N	-0-			-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	11	1	5605	2	N	-0-			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	10	1	5309	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	6324	X	3154	-0-	-3170	-0-	6	1	3148	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	8	1	3991	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3951	-0-	-165	-0-	8	1	3943	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	7	1	3745	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11078	-0-	-1291	-0-	11078	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	10027	-0-	-529	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	11238	-0-	-449	-0-	11238	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	9729	-0-	-1101	-0-	9729	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	9911	-0-	-1187	-0-	9911	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
12	3844	X	2687	-0-	-1157	-0-	5	1	2682	2	N	-0-			-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	6	1	3199	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2360	-0-	-440	-0-	5	1	2355	2	N	-0-			-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	8	1	3888	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	19	1	19481	2	N	-0-			-0-
01	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	20	1	19875	2	N	-0-			-0-
02	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	15	1	14976	2	N	-0-			-0-
03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	17	1	16930	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5580	X	3259	-0-	-2321	-0-	3259	2			Y	-0-			-0-
01	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-
02	5040	X	2919	-0-	-2121	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
03	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			Y	-0-			-0-
04	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	3123	2			Y	-0-			-0-
05	3937	X	2692	-0-	-1245	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	5	1	4735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3586	-0-	-878	-0-	4	1	3582	2	N	-0-					-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

12	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	3756	-0-	-3412	-0-	3755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

12	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	128	1	2748	2	N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	226	1	4866	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3680	-0-	-996	-0-	163	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3049	-0-	-2128	-0-	135	1	2914	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

12	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
03	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
*05	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

12	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	7	1	3453	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	6	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1853	-0-	-1087	-0-	4	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	5	1	2648	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	35	1	17838	2	N	-0-			-0-
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	23	1	11373	2	N	-0-			-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5467	2	N	-0-			-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	18	1	9128	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

12	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4396	-0-	-336	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	3830	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
01	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
*05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8	1	8583	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	4496	-0-	-2324	-0-	4	1	4492	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5901	-0-	-259	-0-	6	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	5755	-0-	-2088	-0-	6	1	5749	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

12	7688	X	7071	-0-	-617	-0-	7 2	1 9	7062	2	N	2	2	8	-0-
01	7006	X	6905	-0-	-101	-0-	7	1	6898	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5147	-0-	-1349	-0-	5	1	5142	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7	1	7036	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4	1	4397	2	N	-0-			-0-
01	125070	X	125070	-0-	-0-	-0-	123	1	124947	2	N	-0-			-0-
02	225237	X	225237	-0-	-0-	-0-	226	1	225011	2	N	-0-			-0-
03	200865	X	200865	-0-	-0-	-0-	198	1	200667	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

12	2976	X	2143	-0-	-833	-0-	4	1	2139	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	5	1	2691	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	1392	-0-	-1380	-0-	3	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	6	1	2864	2	N	-0-			-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	6	1	3222	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	5	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	6	1	3116	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	6	1	3020	2	N	-0-			-0-
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-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

12	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	7	1	3659	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	7	1	3406	2	N	-0-			-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	8	1	3948	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	8	1	4044	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	2			N	-0-			-0-
01	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	10177	-0-	-2087	-0-	10177	2			N	-0-			-0-
03	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	12721	-0-	-419	-0-	12721	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	12540	-0-	-1038	-0-	12540	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

12	2604	X	1426	-0-	-1178	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1007	-0-	-913	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
05	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

12	2914	N	1319	-0-	-1595	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2005	-0-	-878	-0-	2005	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	10746	-0-	-5963	-0-	10746	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	11507	-0-	-5202	-0-	11507	2			N	-0-			-0-
02	15092	X	8631	-0-	-6461	-0-	8631	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	9305	-0-	-7404	-0-	9305	2			N	-0-			-0-
04	14760	X	6761	-0-	-7999	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	8991	-0-	-2510	-0-	8991	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

12	9362	X	8505	-0-	-857	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8591	-0-	-740	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
02	8344	X	7085	-0-	-1259	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	8273	-0-	-97	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8520	-0-	-67	-0-	8520	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

12	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17043	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-			-0-
02	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-			-0-
03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-			-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-			-0-
*05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

12	13113	X	10531	-0-	-2582	-0-	10	1	10521	2	N	-0-			-0-
01	12555	X	10567	-0-	-1988	-0-	11	1	10556	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	8862	-0-	-1778	-0-	9	1	8853	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	10	1	10451	2	N	-0-			-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3	1	3500	2	N	-0-			-0-
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	6	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	2	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	141	-0-	-3362	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	166	-0-	-3764	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	211	-0-	-3850	-0-	211	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

12	3503	X	2406	-0-	-1097	-0-	5	1	2401	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	4	1	1855	2	N	-0-			-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	5	1	2719	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2022	-0-	-613	-0-	4	1	2018	2	N	-0-			-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

12	250389	X	250389	-0-	-0-	-0-	246	1	250143	2	N	-0-			-0-
01	234173	X	234173	-0-	-0-	-0-	231	1	233942	2	N	-0-			-0-
02	121231	X	121231	-0-	-0-	-0-	121	1	121110	2	N	-0-			-0-
03	219374	X	219374	-0-	-0-	-0-	216	1	219158	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2440	-0-	-2656	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	1965	-0-	-3863	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	2089	-0-	-3739	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2832	-0-	-1074	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

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
12	7099	X	2638	-0-	-4461	-0-	114	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	3654	-0-	-3445	-0-	159	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6318	-0-	-94	-0-	278	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	2978	-0-	-4121	-0-	129	1	2849	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2449	X	57	-0-	-2392	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	4	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	7	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	4	1	2133	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3689	X	2562	-0-	-1127	-0-	5	1	2557	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3192	-0-	-497	-0-	6	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2475	-0-	-689	-0-	5	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	6	1	2817	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	195705	X	195705	-0-	-0-	-0-	385	1	195320	2	N	-0-					-0-
01	177231	X	177231	-0-	-0-	-0-	350	1	176881	2	N	-0-					-0-
02	117845	X	117845	-0-	-0-	-0-	236	1	117609	2	N	-0-					-0-
03	165819	X	165819	-0-	-0-	-0-	326	1	165493	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	49	1	49351	2	N	-0-			-0-
01	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	47	1	47551	2	N	-0-			-0-
02	31452	X	31452	-0-	-0-	-0-	31	1	31421	2	N	-0-			-0-
03	40941	X	40941	-0-	-0-	-0-	40	1	40901	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	48	1	24497	2	N	-0-			-0-
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	31	1	15720	2	N	-0-			-0-
02	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	44	1	21777	2	N	-0-			-0-
03	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	37	1	18533	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2139	X	2101	-0-	-38	-0-	4	1	2097	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	4	1	1988	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1608	-0-	-212	-0-	3	1	1605	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	3	1	1719	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1178	X	968	-0-	-210	-0-	2	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	2	1	815	2	N	-0-			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-			-0-
03	961	N	777	-0-	-184	-0-	2	1	775	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	16957	X	16620	-0-	-337	-0-	16620	2			N	-0-			-0-
01	16957	X	14152	-0-	-2805	-0-	14152	2			N	-0-			-0-
02	15316	X	8974	-0-	-6342	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
03	16957	X	16182	-0-	-775	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	6868	-0-	-9542	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	11756	-0-	-4860	-0-	11756	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
12	7626	X	6615	-0-	-1011	-0-	13	1	6602	2	N	-0-			-0-
01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	16	1	8029	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	5449	-0-	-1439	-0-	11	1	5438	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4830	-0-	-1773	-0-	9	1	4821	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	37	1	36640	2	N	-0-			-0-
01	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	21	1	20725	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	12874	-0-	-5270	-0-	12	1	12862	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	10146	-0-	-9942	-0-	9	1	10137	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13733	X	8997	-0-	-4736	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	7044	-0-	-5360	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	6971	-0-	-4778	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9163	-0-	-1367	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9253	-0-	-884	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12524	X	9700	-0-	-2824	-0-	19	1	9681	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	9359	-0-	-3165	-0-	19	1	9340	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9444	-0-	-76	-0-	19	1	9425	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	15	1	7833	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	50841	X	50841	-0-	-0-	-0-	51	1	50790	2	N	-0-					-0-
01	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	38	1	38057	2	N	-0-					-0-
02	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	25	1	25245	2	N	-0-					-0-
03	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	27	1	28118	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	7	1	6629	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5758	-0-	-1496	-0-	6	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	2020	-0-	-4476	-0-	2	1	2018	2	N	-0-					-0-
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8	1	8477	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

12	5332	X	3691	-0-	-1641	-0-	7	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	1591	-0-	-3741	-0-	3	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1284	-0-	-3616	-0-	3	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	1682	-0-	-3743	-0-	3	1	1679	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	6837	-0-	-7206	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	7596	-0-	-3254	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2361	-0-	-5761	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6315	-0-	-3667	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5626	-0-	-822	-0-	6	1	5619	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6448	X	4780	-0-	-1668	-0-	5	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3812	-0-	-1956	-0-	4	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4903	-0-	-1483	-0-	5	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4376	-0-	-1504	-0-	4	1	4371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5611	X	4562	-0-	-1049	-0-	5	1	4557	2	N	-0-					-0-

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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	854	-0-	-916	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	866	-0-	-994	-0-	866	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 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
12	8153	X	7573	-0-	-580	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5674	-0-	-1550	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3234	-0-	-4671	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4851	-0-	-2529	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5807	-0-	-1168	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	4348	-0-	-2372	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	5577	-0-	-1863	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	5480	-0-	-2590	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	5243	-0-	-3096	-0-	5243	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		261	-0-	261	389	261	2			N	-0-			-0-
01	561	X	172	-0-	-389	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 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
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	24	1	24444	2	N	-0-			-0-
01	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17	1	17080	2	N	-0-			-0-
02	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13	1	12999	2	N	-0-			-0-
03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	15	1	14915	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	4464	X	4098	-0-	-366	-0-	8	1	4090	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	7	1	3546	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2459	-0-	-1377	-0-	5	1	2454	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	7	1	3647	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5549	X	26	-0-	-5523	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	50	-0-	-5499	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	28	-0-	-2828	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	1	1	883	2	N	-0-			-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	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
12	7378	X	6122	-0-	-1256	-0-	12	1	6110	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	3630	-0-	-2756	-0-	7	1	3623	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5039	-0-	-729	-0-	10	1	5029	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	10	1	5323	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	12	1	6062	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5988	-0-	-1235	-0-	12	1	5976	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	3572	-0-	-2448	-0-	7	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	14	1	7074	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	8	1	3911	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	6	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	6	1	3159	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	7	1	3608	2	N	-0-			-0-
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-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-			-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-			-0-
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	15	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

12	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	7	1	3371	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3084	-0-	-946	-0-	6	1	3078	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2460	-0-	-956	-0-	5	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	6	1	3163	2	N	-0-			-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

12	5890	X	3630	-0-	-2260	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	2854	-0-	-1682	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5364	-0-	-396	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	4000	-0-	-1952	-0-	4000	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

12	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-			-0-
01	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-			-0-
02	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-			-0-
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13842	2			N	-0-			-0-
*05	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6633	-0-	-249	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6109	-0-	-1255	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6703	-0-	-1187	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6828	-0-	-922	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7	1	7090	2	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	7	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5019	-0-	-357	-0-	5	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5245	-0-	-1854	-0-	5	1	5240	2	N	-0-					-0-
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-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

12	133318	X	133318	-0-	-0-	-0-	133318	2			N	-0-					-0-
01	123403	X	123403	-0-	-0-	-0-	123403	2			N	-0-					-0-
02	94586	X	94586	-0-	-0-	-0-	94586	2			N	-0-					-0-
03	118843	X	118843	-0-	-0-	-0-	118843	2			N	-0-					-0-
04	104532	X	104532	-0-	-0-	-0-	104532	2			N	-0-					-0-
*05	100240	X	100240	-0-	-0-	-0-	100240	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

12	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	6	1	5754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6355	X	5792	-0-	-563	-0-	6	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	6	1	5677	2	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

12	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4	1	4118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4	1	4135	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	4	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	4	1	4018	2	N	-0-					-0-
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-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

12	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
01	42103	X	42103	-0-	-0-	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
02	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	34153	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
*05	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	10	1	5327	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4246	-0-	-1551	-0-	8	1	4238	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	3350	-0-	-1886	-0-	7	1	3343	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	11	1	5501	2	N	-0-			-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

12	137620	X	137620	-0-	-0-	-0-	137620	2			N	-0-			-0-
01	132013	X	132013	-0-	-0-	-0-	132013	2			N	-0-			-0-
02	80135	X	80135	-0-	-0-	-0-	80135	2			N	-0-			-0-
03	121816	X	121816	-0-	-0-	-0-	121816	2			N	-0-			-0-
04	108068	X	108068	-0-	-0-	-0-	108068	2			N	-0-			-0-
*05	104727	X	104727	-0-	-0-	-0-	104727	2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

12	9300	X	8166	-0-	-1134	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8600	-0-	-700	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	5850	-0-	-2550	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7727	-0-	-583	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

12	8680	X	8610	-0-	-70	-0-	8610	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	8342	-0-	-462	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	7011	-0-	-941	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7933	-0-	-871	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	6700	-0-	-1640	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	6990	-0-	-1628	-0-	6990	2			N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	16	1	7893	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	5218	-0-	-1478	-0-	10	1	5208	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5106	-0-	-942	-0-	10	1	5096	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	5898	-0-	-1387	-0-	12	1	5886	2	N	-0-			-0-
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-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

12	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	7	1	3479	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	7	1	3437	2	N	-0-			-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	8	1	4050	2	N	-0-			-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	7	1	3711	2	N	-0-			-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

12	8742	X	3875	-0-	-4867	-0-	8	1	3867	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5955	-0-	-2229	-0-	12	1	5943	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6125	-0-	-1267	-0-	12	1	6113	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7426	-0-	-417	-0-	15	1	7411	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	6	1	3048	2	N	-0-			-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	7	1	3629	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2306	-0-	-774	-0-	5	1	2301	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	6	1	2871	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	8525	X	7656	-0-	-869	-0-	15	1	7641	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7184	-0-	-566	-0-	14	1	7170	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	14	1	7070	2	N	-0-			-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	16	1	7918	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
*05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-

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
12	30659	X	20677	-0-	-9982	-0-	20677	2			N	-0-			-0-
01	28892	X	20667	-0-	-8225	-0-	20667	2			N	-0-			-0-
02	24668	X	15312	-0-	-9356	-0-	15312	2			N	-0-			-0-
03	22351	X	19653	-0-	-2698	-0-	19653	2			N	-0-			-0-
04	20760	X	17950	-0-	-2810	-0-	17950	2			N	-0-			-0-
05	20677	X	16747	-0-	-3930	-0-	16747	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	17560	-0-	-3334	-0-	17560	2			N	-0-			-0-
01	20739	X	16996	-0-	-3743	-0-	16996	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	14676	-0-	-3104	-0-	14676	2			N	-0-			-0-
03	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-			-0-
04	18210	X	17140	-0-	-1070	-0-	17140	2			N	-0-			-0-
05	17546	X	13963	-0-	-3583	-0-	13963	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	831	-0-	-2269	-0-	831	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8174	-0-	-413	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	6212	-0-	-1488	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7679	-0-	-753	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	7245	-0-	-1725	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8050	-0-	-1219	-0-	8050	2			N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	6	1	2964	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	5	1	2397	2	N	-0-			-0-
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	5	1	2720	2	N	-0-			-0-
03	2976	N	1561	-0-	-1415	-0-	3	1	1558	2	N	-0-			-0-
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-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

12	14880	X	13812	-0-	-1068	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
01	14880	X	14819	-0-	-61	-0-	14819	2			N	-0-			-0-
02	13440	X	12725	-0-	-715	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
03	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-			-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-			-0-
*05	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

12	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	1022	-0-	-1438	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

12	9300	X	8459	-0-	-841	-0-	8459	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	8664	-0-	-1194	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	7902	-0-	-1002	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9112	-0-	-746	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
04	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-			-0-
05	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	7893	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	33945	X	32013	-0-	-1932	-0-	32013	2			N	-0-			-0-
01	33945	X	31596	-0-	-2349	-0-	31596	2			N	-0-			-0-
02	30660	X	23450	-0-	-7210	-0-	23450	2			N	-0-			-0-
03	33945	X	29851	-0-	-4094	-0-	29851	2			N	-0-			-0-
04	32850	X	26018	-0-	-6832	-0-	26018	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	24699	-0-	-7324	-0-	24699	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15159	X	5063	-0-	-10096	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	6499	-0-	-3576	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3533	-0-	-2599	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3592	-0-	-1554	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	3261	-0-	-3039	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4059	-0-	-2451	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

12	9548	X	8708	-0-	-840	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8695	-0-	-853	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7870	-0-	-670	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9424	-0-	-31	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8925	-0-	-135	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
*05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9765	X	7044	-0-	-2721	-0-	7	1	7037	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	6681	-0-	-3084	-0-	7	1	6674	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6147	-0-	-2533	-0-	6	1	6140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8060	X	3081	-0-	-4979	-0-	3	1	3078	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 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
12	16616	X	15167	-0-	-1449	-0-	15167	2			Y	-0-					54
01	16616	X	14311	-0-	-2305	-0-	14311	2			Y	-0-					54
02	15008	X	11594	-0-	-3414	-0-	11594	2			Y	-0-					54
03	16616	X	13408	-0-	-3208	-0-	13408	2			Y	-0-					54
04	15120	X	12940	-0-	-2180	-0-	12940	2			Y	-0-					54
05	15159	X	11332	-0-	-3827	-0-	11332	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

12	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6546	-0-	-678	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7181	-0-	-289	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

12	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4094	-0-	-773	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2693	-0-	-1703	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3732	-0-	-732	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	15717	X	15240	-0-	-477	-0-	30	1	15210	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	13413	-0-	-2304	-0-	27	1	13386	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	4673	-0-	-8683	-0-	9	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	32	1	16019	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	49	1	24710	2	N	-0-					-0-
01	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	70	1	35745	2	N	-0-					-0-
02	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	53	1	26818	2	N	-0-					-0-
03	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	57	1	29311	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	9261	-0-	-9246	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	8371	-0-	-10136	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	7194	-0-	-9522	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8625	-0-	-644	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7894	-0-	-1076	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7330	-0-	-1939	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	15841	X	5597	-0-	-10244	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13821	-0-	-2020	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	8634	-0-	-5674	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9785	-0-	-1840	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	5187	-0-	-8193	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	9396	-0-	-4430	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	16244	X	6990	-0-	-9254	-0-	10	1	6980	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	7056	-0-	-9188	-0-	10	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	5594	-0-	-6278	-0-	6	1	5588	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	7735	-0-	-3673	-0-	8	1	7727	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	14776	2	N	2	2	8			-0-
01	14601	X	12815	-0-	-1786	-0-	13	1	12802	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	10429	-0-	-2563	-0-	10	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	11973	-0-	-2814	-0-	12	1	11961	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11546	-0-	-2764	-0-	12 4	1 9	11530	2	N	4	4	8			-0-
05	14787	X	11496	-0-	-3291	-0-	12	1	11484	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4	1	4509	2	N	-0-			-0-
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	6	1	5794	2	N	-0-			-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	4	1	3942	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	4	1	3844	2	N	-0-			-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

12	3100	N	504764	-0-	501664	665924	504764	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	470988	-0-	467888	1133812	470988	2			N	-0-			-0-
02	1422189	X	288377	-0-	-1133812	-0-	288377	2			N	-0-			-0-
03	378712	X	378712	-0-	-0-	-0-	378712	2			N	-0-			-0-
04	405037	X	405037	-0-	-0-	-0-	405037	2			N	-0-			-0-
*05	408903	X	408903	-0-	-0-	-0-	408903	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	3596	X	2381	-0-	-1215	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	927	-0-	-2013	-0-	927	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	691	-0-	-2130	-0-	691	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	44	-0-	-2956	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

12	9796	X	7671	-0-	-2125	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9435	-0-	-113	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
02	8624	X	7541	-0-	-1083	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8920	-0-	-442	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	8260	-0-	-860	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8438	-0-	-986	-0-	8438	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10819	X	7427	-0-	-3392	-0-	15	1	7412	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	29	-0-	-10790	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4888	-0-	-3988	-0-	10	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	20	1	10195	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

12	17639	X	9108	-0-	-8531	-0-	9	1	9099	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	9847	-0-	-5374	-0-	10	1	9837	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	7830	-0-	-5330	-0-	8	1	7822	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	9320	-0-	-5250	-0-	9	1	9311	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

12	12307	X	10215	-0-	-2092	-0-	10	1	10205	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	9939	-0-	-1500	-0-	10	1	9929	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	8077	-0-	-2031	-0-	8	1	8069	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10011	-0-	-1180	-0-	10	1	10001	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44319	X	44319	-0-	-0-	-0-	44319	2			N	-0-					-0-
01	237842	X	237842	-0-	-0-	-0-	237842	2			N	-0-					-0-
02	258602	X	258602	-0-	-0-	-0-	258602	2			N	-0-					-0-
03	440480	X	440480	-0-	-0-	-0-	440480	2			N	-0-					-0-
04	394721	X	394721	-0-	-0-	-0-	394721	2			N	-0-					-0-
*05	369293	X	369293	-0-	-0-	-0-	369293	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

12	24862	X	20366	-0-	-4496	-0-	40	1	20326	2	N	-0-					-0-
01	24862	X	17592	-0-	-7270	-0-	34	1	17558	2	N	-0-					-0-
02	20776	X	8626	-0-	-12150	-0-	17	1	8609	2	N	-0-					-0-
03	22568	X	18555	-0-	-4013	-0-	36	1	18519	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

12	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	18	1	18237	2	N	-0-					-0-
01	17639	X	15680	-0-	-1959	-0-	15	1	15665	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	9829	-0-	-5123	-0-	10	1	9819	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	13709	-0-	-4550	-0-	13	1	13696	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

12	18352	X	12935	-0-	-5417	-0-	13	1	12920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16740	X	12931	-0-	-3809	-0-	13	1	12918	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	9291	-0-	-4569	-0-	9	1	9282	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12983	-0-	-1556	-0-	13	1	12970	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

12	14260	X	12816	-0-	-1444	-0-	13	1	12803	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12097	-0-	-2163	-0-	12	1	12085	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	9850	-0-	-3030	-0-	10	1	9840	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11	1	11265	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

12	34277	X	34277	-0-	-0-	-0-	33	1	34244	2	N	-0-					-0-
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	29	1	30200	2	N	-0-					-0-
02	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	25	1	25173	2	N	-0-					-0-
03	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	33	1	33657	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	17298	X	14870	-0-	-2428	-0-	15	1	14852	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
01	17298	X	14254	-0-	-3044	-0-	14	1	14240	2	Y	-0-					19
02	15624	X	12282	-0-	-3342	-0-	12	1	12270	2	Y	-0-					19
03	15841	X	13062	-0-	-2779	-0-	13	1	13049	2	Y	-0-					19
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

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
12	10757	X	10165	-0-	-592	-0-	10	1	10153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	10261	X	9864	-0-	-397	-0-	10	1	9854	2	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8595	-0-	-673	-0-	9	1	8586	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	9335	-0-	-926	-0-	9	1	9326	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	9114	X	7489	-0-	-1625	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7666	-0-	-1448	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6956	-0-	-772	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7740	-0-	-420	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
*05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	5828	-0-	-3100	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7775	-0-	-37	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5635	-0-	-2983	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	7961	-0-	-4563	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4962	-0-	-2542	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7997	-0-	-311	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5746	-0-	-2354	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6512	-0-	-1858	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	63102	X	63102	-0-	-0-	-0-	63	1	63039	2	N	-0-					-0-
01	44620	X	44620	-0-	-0-	-0-	45	1	44575	2	N	-0-					-0-
02	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	36	1	36408	2	N	-0-					-0-
03	36011	X	36011	-0-	-0-	-0-	34	1	35977	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

12	16213	X	15121	-0-	-1092	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14930	-0-	-1283	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13445	-0-	-835	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	15153	-0-	-378	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14267	-0-	-583	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14578	-0-	-550	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	89449	X	89449	-0-	-0-	-0-	89	1	89347	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	79287	X	79287	-0-	-0-	-0-	79	1	79208	2	N	-0-					-0-
02	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	34	1	34219	2	N	-0-					-0-
03	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40	1	40259	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	30	1	29551	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	26	1	25637	2	N	-0-					-0-
02	19936	X	9848	-0-	-10088	-0-	10	1	9838	2	N	-0-					-0-
03	26722	X	22696	-0-	-4026	-0-	23	1	22673	2	N	-0-					-0-
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-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254346	X	254346	-0-	-0-	-0-	254346	2			N	-0-					-0-
01	232533	X	232533	-0-	-0-	-0-	232533	2			N	-0-					-0-
02	176353	X	176353	-0-	-0-	-0-	176353	2			N	-0-					-0-
03	188866	X	188866	-0-	-0-	-0-	188866	2			N	-0-					-0-
04	173117	X	173117	-0-	-0-	-0-	173117	2			N	-0-					-0-
*05	153297	X	153297	-0-	-0-	-0-	153297	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 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
12	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25	1	25428	2	N	-0-					-0-
01	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	23	1	23017	2	N	-0-					-0-
02	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21	1	21281	2	N	-0-					-0-
03	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	23	1	23857	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	22277	-0-	-105	-0-	22	1	22246	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	21700	X	20269	-0-	-1431	-0-	20	1	20249	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	17850	-0-	-3458	-0-	18	1	17832	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	19511	-0-	-4080	-0-	19	1	19492	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	9610	X	8207	-0-	-1403	-0-	8	1	8199	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	9827	-0-	-2511	-0-	10	1	9817	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	8799	-0-	-2345	-0-	9	1	8790	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8403	-0-	-3935	-0-	8	1	8395	2	N	-0-					-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	12957	-0-	-11037	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
01	23994	X	13470	-0-	-10524	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	8230	-0-	-13442	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	10517	-0-	-6595	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	12307	-0-	-3233	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9888	-0-	-3597	-0-	9888	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 #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	23467	X	21207	-0-	-2260	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18372	-0-	-2708	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	15367	-0-	-3785	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	18010	-0-	-3194	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	16984	-0-	-3536	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	14715	-0-	-6489	-0-	14715	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

12	128754	X	128754	-0-	-0-	-0-	128754	2			N	-0-					-0-
01	125683	X	125683	-0-	-0-	-0-	125683	2			N	-0-					-0-
02	82400	X	82400	-0-	-0-	-0-	82400	2			N	-0-					-0-
03	124109	X	124109	-0-	-0-	-0-	124109	2			N	-0-					-0-
04	113870	X	113870	-0-	-0-	-0-	113870	2			N	-0-					-0-
*05	109807	X	109807	-0-	-0-	-0-	109807	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

12	13609	X	11352	-0-	-2257	-0-	11 3	1 9	11338	2	N	3	3	8			-0-
01	13609	X	10801	-0-	-2808	-0-	11	1	10790	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	7992	-0-	-4300	-0-	8	1	7984	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10971	-0-	-995	-0-	11	1	10960	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10118	-0-	-1312	-0-	10 8	1 9	10100	2	N	7	7	8			-0-
05	11346	X	4382	-0-	-6964	-0-	4	1	4378	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 #: 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
12	14849	X	13906	-0-	-943	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12764	-0-	-2085	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11245	-0-	-1691	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12792	-0-	-1468	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11457	-0-	-2073	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11237	-0-	-2682	-0-	11237	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
12	37522	X	37522	-0-	-0-	-0-	74	1	37448	2	N	-0-					-0-
01	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	84	1	42256	2	N	-0-					-0-
02	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	59	1	29557	2	N	-0-					-0-
03	37532	X	37532	-0-	-0-	-0-	74	1	37458	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14973	X	14775	-0-	-198	-0-	15	1	14756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	14911	X	11907	-0-	-3004	-0-	12	1	11895	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	11595	-0-	-1761	-0-	12	1	11583	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	13350	-0-	-1437	-0-	13	1	13337	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	33449	X	28792	-0-	-4657	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
01	32364	X	24573	-0-	-7791	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	21966	-0-	-7266	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	28248	-0-	-3217	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	25063	-0-	-3377	-0-	25063	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	22856	-0-	-5943	-0-	22856	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12048	-0-	-817	-0-	12	1	12033	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	12710	X	11049	-0-	-1661	-0-	11	1	11038	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	8432	-0-	-3076	-0-	8	1	8424	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10338	-0-	-2403	-0-	10	1	10328	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	12	1	11834	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12369	X	10986	-0-	-1383	-0-	11	1	10975	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9247	-0-	-1813	-0-	9	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10062	-0-	-2183	-0-	10	1	10052	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	17887	X	15844	-0-	-2043	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15956	-0-	-1590	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15611	-0-	-13	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16878	-0-	-420	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15456	-0-	-804	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15428	-0-	-1870	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

12	61690	X	48282	-0-	-13408	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
01	57722	X	45352	-0-	-12370	-0-	45352	2			N	-0-					-0-
02	52136	X	28022	-0-	-24114	-0-	28022	2			N	-0-					-0-
03	51491	X	43487	-0-	-8004	-0-	43487	2			N	-0-					-0-
04	49830	X	39376	-0-	-10454	-0-	39376	2			N	-0-					-0-
05	48267	X	38865	-0-	-9402	-0-	38865	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

12	33356	X	25851	-0-	-7505	-0-	51	1	25800	2	N	-0-					-0-
01	31806	X	25073	-0-	-6733	-0-	49	1	25024	2	N	-0-					-0-
02	26936	X	18351	-0-	-8585	-0-	36	1	18315	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	22053	-0-	-5413	-0-	43	1	22010	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

12	13795	X	13020	-0-	-775	-0-	13	1	13004	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	13733	X	12366	-0-	-1367	-0-	12	1	12354	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11060	-0-	-1148	-0-	11	1	11049	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12070	-0-	-1446	-0-	12	1	12058	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

12	11222	X	10668	-0-	-554	-0-	11	1	10654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	11191	X	10200	-0-	-991	-0-	10	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8547	-0-	-1141	-0-	9	1	8538	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9708	-0-	-956	-0-	10	1	9698	2	N	-0-					-0-
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

12	30336	X	30336	-0-	-0-	-0-	59	1	30277	2	N	-0-					-0-
01	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	49	1	24813	2	N	-0-					-0-
02	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	34	1	17257	2	N	-0-					-0-
03	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	44	1	22432	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23777	X	19499	-0-	-4278	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	17902	-0-	-4449	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	15608	-0-	-4272	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	16091	-0-	-4834	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	15928	-0-	-4322	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17440	-0-	-2059	-0-	17440	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

12	9269	X	8092	-0-	-1177	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8467	-0-	-678	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9879	-0-	-351	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	25792	X	24372	-0-	-1420	-0-	24 4	1 9	24344	2	N	4	4	8			-0-
01	25730	X	23070	-0-	-2660	-0-	23	1	23047	2	N	-0-					-0-
02	22764	X	20150	-0-	-2614	-0-	20	1	20130	2	N	-0-					-0-
03	25203	X	22189	-0-	-3014	-0-	22	1	22167	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	34441	X	30874	-0-	-3567	-0-	61	1	30813	2	N	-0-			-0-
01	34379	X	15710	-0-	-18669	-0-	31	1	15679	2	N	-0-			-0-
02	29428	X	21457	-0-	-7971	-0-	43	1	21414	2	N	-0-			-0-
03	32581	X	25393	-0-	-7188	-0-	50	1	25343	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

12	17112	X	14050	-0-	-3062	-0-	14050	2			N	-0-			-0-
01	16275	X	14503	-0-	-1772	-0-	14503	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	13400	-0-	-1300	-0-	13400	2			N	-0-			-0-
03	14043	X	13624	-0-	-419	-0-	13624	2			N	-0-			-0-
04	14040	X	12929	-0-	-1111	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
05	14849	X	12259	-0-	-2590	-0-	12259	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

12	83669	X	64854	-0-	-18815	-0-	64854	2			N	-0-			-0-
01	79391	X	62258	-0-	-17133	-0-	62258	2			N	-0-			-0-
02	67648	X	45976	-0-	-21672	-0-	45976	2			N	-0-			-0-
03	72168	X	62232	-0-	-9936	-0-	62232	2			N	-0-			-0-
04	65640	X	56071	-0-	-9569	-0-	56071	2			N	-0-			-0-
05	64852	X	54975	-0-	-9877	-0-	54975	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

12	19127	X	17620	-0-	-1507	-0-	17620	2			N	-0-			-0-
01	18879	X	17449	-0-	-1430	-0-	17449	2			N	-0-			-0-
02	16632	X	14421	-0-	-2211	-0-	14421	2			N	-0-			-0-
03	18104	X	17133	-0-	-971	-0-	17133	2			N	-0-			-0-
04	17040	X	16342	-0-	-698	-0-	16342	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	16521	-0-	-1087	-0-	16521	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	23487	-0-	-2739	-0-	24	1	23463	2	N	-0-					-0-
01	25823	X	23424	-0-	-2399	-0-	24	1	23400	2	N	-0-					-0-
02	23324	X	21359	-0-	-1965	-0-	22	1	21337	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	23401	-0-	-2422	-0-	23	1	23378	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39403	X	39403	-0-	-0-	-0-	38	1	39365	2	N	-0-					-0-
01	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	38	1	38821	2	N	-0-					-0-
02	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	27	1	26940	2	N	-0-					-0-
03	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	36	1	36319	2	N	-0-					-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	247920	X	247920	-0-	-0-	-0-	247920	2			N	-0-					-0-
02	311579	X	311579	-0-	-0-	-0-	311579	2			N	-0-					-0-
03	349869	X	349869	-0-	-0-	-0-	349869	2			N	-0-					-0-
04	383390	X	383390	-0-	-0-	-0-	383390	2			N	-0-					-0-
*05	498426	X	498426	-0-	-0-	-0-	498426	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080	X	19482	-0-	-1598	-0-	19	1	19460	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	20863	X	18381	-0-	-2482	-0-	18	1	18363	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	15859	-0-	-2173	-0-	16	1	15843	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	17368	-0-	-2441	-0-	17	1	17351	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
01	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	25107	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	19102	-0-	-1366	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
03	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	25993	2			N	-0-					-0-
04	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
*05	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	206861	X	206861	-0-	-0-	-0-	206861	2			N	-0-			-0-
01	198866	X	198866	-0-	-0-	-0-	198866	2			N	-0-			-0-
02	117838	X	117838	-0-	-0-	-0-	117838	2			N	-0-			-0-
03	190020	X	190020	-0-	-0-	-0-	190020	2			N	-0-			-0-
04	181560	X	181560	-0-	-0-	-0-	181560	2			N	-0-			-0-
*05	161612	X	161612	-0-	-0-	-0-	161612	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

12	86240	X	86240	-0-	-0-	-0-	88	1	86152	2	N	-0-			-0-
01	81854	X	81854	-0-	-0-	-0-	83	1	81771	2	N	-0-			-0-
02	72340	X	72340	-0-	-0-	-0-	73	1	72267	2	N	-0-			-0-
03	77779	X	77100	-0-	-679	-0-	77	1	77023	2	N	-0-			-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

12	208025	X	208025	-0-	-0-	-0-	208025	2			N	-0-			-0-
01	200799	X	200799	-0-	-0-	-0-	200799	2			N	-0-			-0-
02	114248	X	114248	-0-	-0-	-0-	114248	2			N	-0-			-0-
03	195962	X	195962	-0-	-0-	-0-	195962	2			N	-0-			-0-
04	160144	X	160144	-0-	-0-	-0-	160144	2			N	-0-			-0-
*05	159460	X	159460	-0-	-0-	-0-	159460	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

12	178394	X	178394	-0-	-0-	-0-	178394	2			N	-0-			-0-
01	164550	X	164550	-0-	-0-	-0-	164550	2			N	-0-			-0-
02	121401	X	121401	-0-	-0-	-0-	121401	2			N	-0-			-0-
03	143280	X	143280	-0-	-0-	-0-	143280	2			N	-0-			-0-
04	125211	X	125211	-0-	-0-	-0-	125211	2			N	-0-			-0-
*05	120721	X	120721	-0-	-0-	-0-	120721	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

12	113212	X	87276	-0-	-25936	-0-	87276	2			N	-0-			-0-
01	107973	X	84753	-0-	-23220	-0-	84753	2			N	-0-			-0-
02	92092	X	50500	-0-	-41592	-0-	50500	2			N	-0-			-0-
03	96906	X	84032	-0-	-12874	-0-	84032	2			N	-0-			-0-
04	88470	X	71481	-0-	-16989	-0-	71481	2			N	-0-			-0-
05	87265	X	70364	-0-	-16901	-0-	70364	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

12	148476	X	148476	-0-	-0-	-0-	148476	2			N	-0-			-0-
01	119397	X	119397	-0-	-0-	-0-	119397	2			N	-0-			-0-
02	96573	X	96573	-0-	-0-	-0-	96573	2			N	-0-			-0-
03	88936	X	88936	-0-	-0-	-0-	88936	2			N	-0-			-0-
04	42370	X	42370	-0-	-0-	-0-	42370	2			N	-0-			-0-
*05	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	28179	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	26776	-0-	-6735	-0-	27	1	26749	2	N	-0-			-0-
01	32519	X	27447	-0-	-5072	-0-	28	1	27419	2	N	-0-			-0-
02	28364	X	25373	-0-	-2991	-0-	26	1	25347	2	N	-0-			-0-
03	28737	X	27565	-0-	-1172	-0-	27	1	27538	2	N	-0-			-0-
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-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	262908	X	262908	-0-	-0-	-0-	262908	2			N	-0-			-0-
01	253755	X	253755	-0-	-0-	-0-	253755	2			N	-0-			-0-
02	163887	X	163887	-0-	-0-	-0-	163887	2			N	-0-			-0-
03	251424	X	251424	-0-	-0-	-0-	251424	2			N	-0-			-0-
04	246916	X	246916	-0-	-0-	-0-	246916	2			N	-0-			-0-
*05	261345	X	261345	-0-	-0-	-0-	261345	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

12	141461	X	141461	-0-	-0-	-0-	141461	2			N	-0-			-0-
01	106330	X	104537	-0-	-1793	-0-	104537	2			N	-0-			-0-
02	97552	X	73886	-0-	-23666	-0-	73886	2			N	-0-			-0-
03	108004	X	92844	-0-	-15160	-0-	92844	2			N	-0-			-0-
04	105836	X	105836	-0-	-0-	-0-	105836	2			N	-0-			-0-
*05	108712	X	108712	-0-	-0-	-0-	108712	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	53165	X	38002	-0-	-15163	-0-	38002	2			N	-0-			-0-
01	53165	X	33070	-0-	-20095	-0-	33070	2			N	-0-			-0-
02	48020	X	27632	-0-	-20388	-0-	27632	2			N	-0-			-0-
03	40362	X	27056	-0-	-13306	-0-	27056	2			N	-0-			-0-
04	39060	X	2922	-0-	-36138	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
05	38006	X	41	-0-	-37965	-0-	41	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

12	96150	X	96150	-0-	-0-	-0-	96150	2			N	-0-			-0-
01	98983	X	91623	-0-	-7360	-0-	91623	2			N	-0-			-0-
02	89404	X	70316	-0-	-19088	-0-	70316	2			N	-0-			-0-
03	98983	X	74415	-0-	-24568	-0-	74415	2			N	-0-			-0-
04	93060	X	75748	-0-	-17312	-0-	75748	2			N	-0-			-0-
05	96162	X	76755	-0-	-19407	-0-	76755	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	518650	X	518650	-0-	-0-	-0-	518650	2		N	-0-			-0-
01	535208	X	535208	-0-	-0-	-0-	535208	2		N	-0-			-0-
02	374851	X	374851	-0-	-0-	-0-	374851	2		N	-0-			-0-
03	439329	X	439329	-0-	-0-	-0-	439329	2		N	-0-			-0-
04	487632	X	487632	-0-	-0-	-0-	487632	2		N	-0-			-0-
*05	502008	X	502008	-0-	-0-	-0-	502008	2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	6169	X	163	-0-	-6006	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	1488	X	147	-0-	-1341	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	155	X	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

12	1395	X	196	-0-	-1199	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	84	X	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	186	X	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	180	X	67	-0-	-113	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	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

12	240622	X	140380	-0-	-100242	-0-	140380	2		N	-0-			-0-
01	240622	X	130367	-0-	-110255	-0-	130367	2		N	-0-			-0-
02	217336	X	81207	-0-	-136129	-0-	81207	2		N	-0-			-0-
03	154349	X	108945	-0-	-45404	-0-	108945	2		N	-0-			-0-
04	144600	X	96407	-0-	-48193	-0-	96407	2		N	-0-			-0-
05	140368	X	94468	-0-	-45900	-0-	94468	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

12	458020	X	458020	-0-	-0-	-0-	458020	2		N	-0-			-0-
01	507742	X	507742	-0-	-0-	-0-	507742	2		N	-0-			-0-
02	336096	X	336096	-0-	-0-	-0-	336096	2		N	-0-			-0-
03	412261	X	412261	-0-	-0-	-0-	412261	2		N	-0-			-0-
04	504132	X	504132	-0-	-0-	-0-	504132	2		N	-0-			-0-
*05	501819	X	501819	-0-	-0-	-0-	501819	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

12	159836	X	113913	-0-	-45923	-0-	113913	2		N	-0-			-0-
01	126245	X	126245	-0-	-0-	-0-	126245	2		N	-0-			-0-
02	100716	X	81141	-0-	-19575	-0-	81141	2		N	-0-			-0-
03	113925	X	89513	-0-	-24412	-0-	89513	2		N	-0-			-0-
04	122160	X	107841	-0-	-14319	-0-	107841	2		N	-0-			-0-
05	126232	X	100464	-0-	-25768	-0-	100464	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37061	X	37061	-0-	-0-	-0-	37061	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	28432	-0-	-7404	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
02	34664	X	21587	-0-	-13077	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	21975	-0-	-16403	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
04	37140	X	19873	-0-	-17267	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	17549	-0-	-19527	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

12	175181	X	159313	-0-	-15868	-0-	159313	2			N	-0-					-0-
01	153729	X	134859	-0-	-18870	-0-	134859	2			N	-0-					-0-
02	129948	X	104177	-0-	-25771	-0-	104177	2			N	-0-					-0-
03	159309	X	101142	-0-	-58167	-0-	101142	2			N	-0-					-0-
04	154170	X	108811	-0-	-45359	-0-	108811	2			N	-0-					-0-
05	159309	X	79302	-0-	-80007	-0-	79302	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

12	193564	X	162820	-0-	-30744	-0-	162820	2			N	-0-					-0-
01	139202	X	139202	-0-	-0-	-0-	139202	2			N	-0-					-0-
02	120120	X	107053	-0-	-13067	-0-	107053	2			N	-0-					-0-
03	162812	X	125720	-0-	-37092	-0-	125720	2			N	-0-					-0-
04	157560	X	138855	-0-	-18705	-0-	138855	2			N	-0-					-0-
05	162812	X	143149	-0-	-19663	-0-	143149	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

12	227881	X	93807	-0-	-134074	-0-	93807	2			N	-0-					-0-
01	227881	X	88451	-0-	-139430	-0-	88451	2			N	-0-					-0-
02	205828	X	52629	-0-	-153199	-0-	52629	2			N	-0-					-0-
03	114297	X	71453	-0-	-42844	-0-	71453	2			N	-0-					-0-
04	101670	X	59562	-0-	-42108	-0-	59562	2			N	-0-					-0-
05	93806	X	59356	-0-	-34450	-0-	59356	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

12	194406	X	194406	-0-	-0-	-0-	194406	2			N	-0-					-0-
01	223087	X	223087	-0-	-0-	-0-	223087	2			N	-0-					-0-
02	143432	X	143432	-0-	-0-	-0-	143432	2			N	-0-					-0-
03	199354	X	199354	-0-	-0-	-0-	199354	2			N	-0-					-0-
04	224251	X	224251	-0-	-0-	-0-	224251	2			N	-0-					-0-
05	223076	X	220192	-0-	-2884	-0-	220192	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

12	214520	X	214520	-0-	-0-	-0-	214520	2			N	-0-					-0-
01	197515	X	197515	-0-	-0-	-0-	197515	2			N	-0-					-0-
02	121037	X	121037	-0-	-0-	-0-	121037	2			N	-0-					-0-
03	180180	X	180180	-0-	-0-	-0-	180180	2			N	-0-					-0-
04	173199	X	173199	-0-	-0-	-0-	173199	2			N	-0-					-0-
*05	173457	X	173457	-0-	-0-	-0-	173457	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

12	175289	X	175289	-0-	-0-	-0-	175289	2			N	-0-					-0-
01	159201	X	159201	-0-	-0-	-0-	159201	2			N	-0-					-0-
02	148092	X	127756	-0-	-20336	-0-	127756	2			N	-0-					-0-
03	175274	X	163358	-0-	-11916	-0-	163358	2			N	-0-					-0-
04	169620	X	166511	-0-	-3109	-0-	166511	2			N	-0-					-0-
05	175274	X	172936	-0-	-2338	-0-	172936	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	262291	X	262291	-0-	-0-	-0-	262291	2		N	-0-			-0-
01	272892	X	272892	-0-	-0-	-0-	272892	2		N	-0-			-0-
02	206052	X	166586	-0-	-39466	-0-	166586	2		N	-0-			-0-
03	251906	X	244239	-0-	-7667	-0-	244239	2		N	-0-			-0-
04	243780	X	238323	-0-	-5457	-0-	238323	2		N	-0-			-0-
05	251906	X	249900	-0-	-2006	-0-	249900	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	105369	X	65091	-0-	-40278	-0-	65091	2		N	-0-			-0-
01	85281	X	61999	-0-	-23282	-0-	61999	2		N	-0-			-0-
02	72072	X	49556	-0-	-22516	-0-	49556	2		N	-0-			-0-
03	79794	X	50812	-0-	-28982	-0-	50812	2		N	-0-			-0-
04	63000	X	43711	-0-	-19289	-0-	43711	2		N	-0-			-0-
05	65100	X	33011	-0-	-32089	-0-	33011	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
12	353522	X	353522	-0-	-0-	-0-	353522	2		N	-0-			-0-
01	370997	X	370997	-0-	-0-	-0-	370997	2		N	-0-			-0-
02	203387	X	203387	-0-	-0-	-0-	203387	2		N	-0-			-0-
03	278568	X	278568	-0-	-0-	-0-	278568	2		N	-0-			-0-
04	280896	X	280896	-0-	-0-	-0-	280896	2		N	-0-			-0-
*05	326827	X	326827	-0-	-0-	-0-	326827	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
12	353986	X	353986	-0-	-0-	-0-	353986	2		N	-0-			-0-
01	337212	X	337212	-0-	-0-	-0-	337212	2		N	-0-			-0-
02	275328	X	275328	-0-	-0-	-0-	275328	2		N	-0-			-0-
03	290228	X	290228	-0-	-0-	-0-	290228	2		N	-0-			-0-
04	308970	X	308970	-0-	-0-	-0-	308970	2		N	-0-			-0-
*05	300855	X	300855	-0-	-0-	-0-	300855	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	273346	X	273346	-0-	-0-	-0-	273346	2			N	-0-			-0-
01	264185	X	264185	-0-	-0-	-0-	264185	2			N	-0-			-0-
02	149170	X	149170	-0-	-0-	-0-	149170	2			N	-0-			-0-
03	244652	X	244652	-0-	-0-	-0-	244652	2			N	-0-			-0-
04	215959	X	215959	-0-	-0-	-0-	215959	2			N	-0-			-0-
*05	209381	X	209381	-0-	-0-	-0-	209381	2			N	-0-			-0-

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
12	357182	X	263135	-0-	-94047	-0-	518	1	262617	2	N	-0-			-0-
01	302498	X	215746	-0-	-86752	-0-	426	1	215320	2	N	-0-			-0-
02	261548	X	136177	-0-	-125371	-0-	272	1	135905	2	N	-0-			-0-
03	267623	X	222321	-0-	-45302	-0-	437	1	221884	2	N	-0-			-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	520557	X	520557	-0-	-0-	-0-	520557	2			N	-0-			-0-
01	500984	X	500984	-0-	-0-	-0-	500984	2			N	-0-			-0-
02	336727	X	336727	-0-	-0-	-0-	336727	2			N	-0-			-0-
03	414510	X	414510	-0-	-0-	-0-	414510	2			N	-0-			-0-
04	375675	X	375675	-0-	-0-	-0-	375675	2			N	-0-			-0-
*05	357002	X	357002	-0-	-0-	-0-	357002	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	220503	X	169074	-0-	-51429	-0-	169074	2			N	-0-					-0-
01	196044	X	178009	-0-	-18035	-0-	178009	2			N	-0-					-0-
02	177548	X	101691	-0-	-75857	-0-	101691	2			N	-0-					-0-
03	196571	X	168562	-0-	-28009	-0-	168562	2			N	-0-					-0-
04	190230	X	141770	-0-	-48460	-0-	141770	2			N	-0-					-0-
05	178002	X	148056	-0-	-29946	-0-	148056	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	356779	X	258260	-0-	-98519	-0-	258260	2		N	-0-			-0-
01	304482	X	254776	-0-	-49706	-0-	254776	2		N	-0-			-0-
02	275016	X	148390	-0-	-126626	-0-	148390	2		N	-0-			-0-
03	296577	X	268682	-0-	-27895	-0-	268682	2		N	-0-			-0-
04	271350	X	244610	-0-	-26740	-0-	244610	2		N	-0-			-0-
05	258261	X	238853	-0-	-19408	-0-	238853	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

12	203577	X	133170	-0-	-70407	-0-	133170	2		N	-0-			-0-
01	176359	X	124369	-0-	-51990	-0-	124369	2		N	-0-			-0-
02	155680	X	75935	-0-	-79745	-0-	75935	2		N	-0-			-0-
03	166160	X	114381	-0-	-51779	-0-	114381	2		N	-0-			-0-
04	140910	X	96280	-0-	-44630	-0-	96280	2		N	-0-			-0-
05	133176	X	92094	-0-	-41082	-0-	92094	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	548532	X	548532	-0-	-0-	-0-	548532	2		N	-0-			-0-
01	585728	X	585728	-0-	-0-	-0-	585728	2		N	-0-			-0-
02	325271	X	325271	-0-	-0-	-0-	325271	2		N	-0-			-0-
03	486297	X	486297	-0-	-0-	-0-	486297	2		N	-0-			-0-
04	439275	X	439275	-0-	-0-	-0-	439275	2		N	-0-			-0-
*05	448434	X	448434	-0-	-0-	-0-	448434	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	602592	X	602592	-0-	-0-	-0-	602592	2		N	-0-			-0-
01	875252	X	875252	-0-	-0-	-0-	875252	2		N	-0-			-0-
02	433474	X	433474	-0-	-0-	-0-	433474	2		N	-0-			-0-
03	594244	X	594244	-0-	-0-	-0-	594244	2		N	-0-			-0-
04	589675	X	589675	-0-	-0-	-0-	589675	2		N	-0-			-0-
*05	673571	X	673571	-0-	-0-	-0-	673571	2		N	-0-			-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

12	356903	X	213549	-0-	-143354	-0-	213549	2		N	-0-			-0-
01	306900	X	196598	-0-	-110302	-0-	196598	2		N	-0-			-0-
02	277200	X	113088	-0-	-164112	-0-	113088	2		N	-0-			-0-
03	270227	X	168973	-0-	-101254	-0-	168973	2		N	-0-			-0-
04	225600	X	143150	-0-	-82450	-0-	143150	2		N	-0-			-0-
05	213559	X	143576	-0-	-69983	-0-	143576	2		N	-0-			-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

12	178002	X	109087	-0-	-68915	-0-	109087	2		N	-0-			-0-
01	176607	X	94615	-0-	-81992	-0-	94615	2		N	-0-			-0-
02	137368	X	16845	-0-	-120523	-0-	16845	2		N	-0-			-0-
03	135005	X	54439	-0-	-80566	-0-	54439	2		N	-0-			-0-
04	129090	X	84719	-0-	-44371	-0-	84719	2		N	-0-			-0-
05	109089	X	106685	-0-	-2404	-0-	106685	2		N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

12	622730	X	622730	-0-	-0-	-0-	622730	2		N	-0-			-0-
01	853933	X	853933	-0-	-0-	-0-	853933	2		N	-0-			-0-
02	507629	X	507629	-0-	-0-	-0-	507629	2		N	-0-			-0-
03	790339	X	790339	-0-	-0-	-0-	790339	2		N	-0-			-0-
04	792366	X	792366	-0-	-0-	-0-	792366	2		N	-0-			-0-
*05	868865	X	868865	-0-	-0-	-0-	868865	2		N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN		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 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	465062	X	286467	-0-	-178595	-0-	286	1	286181	2	N	-0-			-0-
01	465062	X	344823	-0-	-120239	-0-	344	1	344479	2	N	-0-			-0-
02	420056	X	337357	-0-	-82699	-0-	337	1	337020	2	N	-0-			-0-
03	465062	X	300244	-0-	-164818	-0-	300	1	299944	2	N	-0-			-0-
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-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

12	14B2 EXT		764014	-0-	764014	765383	764014	2			N	-0-			-0-
01	1760067	X	994684	-0-	-765383	-0-	994684	2			N	-0-			-0-
02	799477	X	799477	-0-	-0-	-0-	799477	2			N	-0-			-0-
03	894305	X	894305	-0-	-0-	-0-	894305	2			N	-0-			-0-
04	1001174	X	1001174	-0-	-0-	-0-	1001174	2			N	-0-			-0-
*05	1047048	X	1047048	-0-	-0-	-0-	1047048	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

12	698196	X	698196	-0-	-0-	-0-	698196	2			N	-0-			-0-
01	783251	X	783251	-0-	-0-	-0-	783251	2			N	-0-			-0-
02	568101	X	568101	-0-	-0-	-0-	568101	2			N	-0-			-0-
03	768619	X	768619	-0-	-0-	-0-	768619	2			N	-0-			-0-
04	758845	X	758845	-0-	-0-	-0-	758845	2			N	-0-			-0-
*05	732660	X	732660	-0-	-0-	-0-	732660	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		760548	-0-	760548	761380	760548	2			N	-0-					-0-
01	1807042	X	1045662	-0-	-761380	-0-	1045662	2			N	-0-					-0-
02	806930	X	806930	-0-	-0-	-0-	806930	2			N	-0-					-0-
03	937612	X	937612	-0-	-0-	-0-	937612	2			N	-0-					-0-
04	954212	X	954212	-0-	-0-	-0-	954212	2			N	-0-					-0-
*05	1055107	X	1055107	-0-	-0-	-0-	1055107	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

12	431210	X	312914	-0-	-118296	-0-	312	1	312493	2	N	99	99	8			-0-
							109	9									
01	403310	X	292381	-0-	-110929	-0-	292	1	292089	2	N	-0-					-0-
02	333144	X	253164	-0-	-79980	-0-	253	1	252911	2	N	-0-					-0-
03	349587	X	263779	-0-	-85808	-0-	264	1	263515	2	N	-0-					-0-
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-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		55905	-0-	55905	55905	55905	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		292287	-0-	292287	348192	292287	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		540096	-0-	540096	888288	540096	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		469327	-0-	469327	1357615	469327	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		319330	-0-	319330	1676945	319330	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		389856	-0-	389856	389856	384	1	389472	2	N	-0-					-0-
01	1011126	X	621270	-0-	-389856	-0-	614	1	620656	2	N	-0-					-0-
02	617820	X	394803	-0-	-223017	-0-	395	1	394408	2	N	-0-					-0-
03	684015	X	619970	-0-	-64045	-0-	610	1	619360	2	N	-0-					-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		559759	-0-	559759	559759	559759	2			N	-0-					-0-
02	1279631	X	719872	-0-	-559759	-0-	719872	2			N	-0-					-0-
03	1087582	X	1087582	-0-	-0-	-0-	1087582	2			N	-0-					-0-
04	1110243	X	1110243	-0-	-0-	-0-	1110243	2			N	-0-					-0-
*05	1143211	X	1143211	-0-	-0-	-0-	1143211	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556605	X	515386	-0-	-41219	-0-	515386	2			N	-0-					-0-
01	583916	X	551847	-0-	-32069	-0-	551847	2			N	-0-					-0-
02	527408	X	356035	-0-	-171373	-0-	356035	2			N	-0-					-0-
03	583916	X	487615	-0-	-96301	-0-	487615	2			N	-0-					-0-
04	497221	X	497221	-0-	-0-	-0-	497221	2			N	-0-					-0-
*05	512241	X	512241	-0-	-0-	-0-	512241	2			N	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		1239028	-0-	1239028	1361212	1231	1	1237797	2	N	-0-					-0-
01	2616167	X	1254955	-0-	-1361212	-0-	1248	1	1253707	2	N	-0-					-0-
02	811439	X	811439	-0-	-0-	-0-	802	1	810637	2	N	-0-					-0-
03	1238704	X	1238704	-0-	-0-	-0-	1188	1	1237516	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: B 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

12	1000736	X	626367	-0-	-374369	-0-	626367	2			N	-0-					-0-
01	720161	X	690926	-0-	-29235	-0-	690926	2			N	-0-					-0-
02	650468	X	376308	-0-	-274160	-0-	376308	2			N	-0-					-0-
03	626355	X	451243	-0-	-175112	-0-	451243	2			N	-0-					-0-
04	668640	X	532949	-0-	-135691	-0-	532949	2			N	-0-					-0-
05	690928	X	587365	-0-	-103563	-0-	587365	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

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	47	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	46	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1272	-0-	-352	-0-	29	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	28	1	1726	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					97
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					97
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					97
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					97
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					97
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17	1	2380	3	Y	8	8	0	3	1	-0-
							9	9									
*07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2812	3	19	9	Y	17	16	0			1
*08	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	32	1	2317	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2335	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*10	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	2425	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	2280	N	1873	-0-	-407	-0-	1867	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2418	N	1773	-0-	-645	-0-	1769	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	783	-0-	-333	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
*10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

12	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	49	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	50	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	560	N	404	-0-	-156	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	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
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3437	3	55	9	N	50					173
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	3408	3	45	9	N	41	176	1			38
02	3248	X	2554	-0-	-694	-0-	2486	3	68	9	N	62					100
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3522	3	86	9	N	78					178
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

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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					51
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					51
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					51
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					51
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					51
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2108	3			N	-0-					90
01	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	1888	3			N	-0-					90
02	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1252	3			N	-0-					90
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2241	3	47	9	N	43					133
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5717	2	113	9	Y	103	98	1	2	8	14
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9218	2	227	9	Y	206	148	1	3	8	69
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6446	2	161	9	Y	146	79	1	2	8	134
03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8763	2	217	9	Y	197	224	1	4	8	103
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4130	2	2	9	Y	2	1	8			24
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4369	2	4	9	Y	4	1	8			27
02	4200	X	3522	-0-	-678	-0-	3515	2	7	9	Y	6	1	8			32
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4131	2	10	9	Y	9	1	8			40
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

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1772	2	Y	60	57	1			6
							66	9									
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	72	1	739	2	Y	24	29	1			1
							26	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	83	1	1116	2	Y	42	38	1			5
							46	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	126	1	1662	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	177	-0-	-846	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	387	-0-	-388	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	3	Y	25	24	0	8	1	1
							28	9									
*07	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1033	3	40	9	Y	36	36	0			1
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	16	1	1223	3	Y	62	61	0			2
							68	9									
*09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1159	3	58	9	Y	53	52	0			3
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1176	3	61	9	Y	55	55	0			3
*11	1260	N	114	-0-	-1146	-0-	105	3	9	9	Y	8	10	0			1
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1356	3	50	9	Y	45	36	0			10
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1426	3	56	9	Y	51	47	0			14
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	651	3	30	9	Y	27	25	0			16
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1384	3	57	9	Y	52	58	0			10
*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

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

*10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

12	14B2 EXT	2281	-0-	2281	2697	2281	2				N	-0-					338
01	T. A.	4198	-0-	4198	6895	4198	2				N	-0-					338
02	14B2 EXT	2143	-0-	2143	9038	2143	2				N	-0-					338
03	12460 X	3422	-0-	-9038	-0-	3422	2				N	-0-					338
*04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2				N	-0-					338
*05	4185 X	2685	-0-	-1500	-0-	2685	2				N	-0-					338

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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-

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
*06	8160	X	7244	-0-	-916	-0-	52	1	7151	3	N	37	34	0	12	1	2
							41	9									
*07	8432	X	8291	-0-	-141	-0-	8215	3	76	9	N	69	68	0			3
*08	8494	X	6858	-0-	-1636	-0-	92	1	6677	3	N	81	81	0			3
							89	9									
*09	7530	X	6896	-0-	-634	-0-	6835	3	61	9	N	55	55	0			3
*10	8277	X	6695	-0-	-1582	-0-	6631	3	64	9	N	58	57	0			4
*11	8010	X	5434	-0-	-2576	-0-	5389	3	45	9	N	41	42	0			3
*12	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*01	7130	X	5200	-0-	-1930	-0-	5158	3	42	9	N	38	35	0			3
*02	6440	X	5287	-0-	-1153	-0-	5258	3	29	9	N	26	25	0			4
*03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	3	56	9	N	51	51	0			4
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6454	3	72	9	N	65	64	0			5
*05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6631	3	111	9	N	101	97	0			9

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	52	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	43	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

12	372	N	284	-0-	-88	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

12	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	69	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	67	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	58	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

12	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	54	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1229	-0-	-227	-0-	37	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	4336	3			Y	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	2754	-0-	-1446	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3796	-0-	-914	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4232	-0-	-635	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-

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
12	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2447	-0-	-343	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1719	-0-	-633	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1004	-0-	-887	-0-	1004	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	283	1	4201	2	N	49	57	1			9
							54	9									
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	274	1	4304	2	N	46	39	1			16
							51	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	177	1	2538	2	N	35	39	1			12
							39	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3560	2	24	9	N	22	32	1			2
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	227	1	3877	2	N	24	23	1			3
							26	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	136	1	2015	2	N	39	45	1			7
							43	9									
01	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	135	1	2123	2	N	41	33	1			15
							45	9									
02	2324	X	1136	-0-	-1188	-0-	72	1	1028	2	N	33	37	1			11
							36	9									
03	2573	X	1113	-0-	-1460	-0-	1089	2	24	9	N	22	31	1			2
04	2340	X	1868	-0-	-472	-0-	102	1	1741	2	N	23	22	1			3
							25	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					3

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
12	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	189	1	2811	2	N	62	73	1			11
							68	9									
01	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	183	1	2880	2	N	62	52	1			21
							68	9									
02	3024	X	2199	-0-	-825	-0-	140	1	2009	2	N	45	51	1			15
							50	9									
03	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	2632	2	32	9	N	29	42	1			2
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	157	1	2686	2	N	32	30	1			4
							35	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					4

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
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	204	1	3027	2	N	40	47	1			7
							44	9									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	200	1	3151	2	N	39	33	1			13
							43	9									
02	2380	X	2379	-0-	-1	-0-	153	1	2193	2	N	30	33	1			10
							33	9									
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2760	2	20	9	N	18	27	1			1
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	171	1	2923	2	N	22	20	1			3
							24	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					3

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
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	151	1	2243	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	141	1	2217	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	2380	N	1674	-0-	-706	-0-	109	1	1558	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	2	3	9	N	3	5	1			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

12	2356	X	1736	-0-	-620	-0-	1730	2	6	9	N	5					60
01	3069	X	543	-0-	-2526	-0-	543	2			N	-0-					60
02	2772	X	433	-0-	-2339	-0-	432	2	1	9	N	1					61
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2638	2	11	9	N	10					71
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

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	639	2	20	9	Y	18					19
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6					25
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-	14	1			11
03	1072	N	583	-0-	-489	-0-	580	2	3	9	Y	3					14
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 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
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	687	2	42	9	Y	38	53	1	1	8	52
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	684	2	43	9	Y	39	1	8			90
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	595	2	28	9	Y	25	66	1			49
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	705	2	42	9	Y	38	1	8			86
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2310	2	12	9	Y	11	58	1			16
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2109	2	15	9	Y	14	1	8			29
02	2128	N	1811	-0-	-317	-0-	1797	2	14	9	Y	13	1	8			41
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1979	2	11	9	Y	10	1	8			50
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	2119	2	19	9	Y	17					217
01	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	2110	2	50	9	Y	45					262
02	2268	X	1809	-0-	-459	-0-	1773	2	36	9	Y	33					295
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2336	2	91	9	Y	83	177	1			201
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 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
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 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
12	2542	X	1066	-0-	-1476	-0-	23 11	1 9	1032	2	Y	10	6	1			4
01	2542	X	712	-0-	-1830	-0-	10 7	1 9	695	2	Y	6	9	1			1
02	1512	X	1122	-0-	-390	-0-	13 10	1 9	1099	2	Y	9	7	1			3
03	1674	X	1458	-0-	-216	-0-	27 11	1 9	1420	2	Y	10	10	1			3
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	65	1	2239	3	Y	65	87	1			5
							72	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2332	3	Y	64	49	1			20
							70	9									
02	2044	N	1653	-0-	-391	-0-	42	1	1560	3	Y	46	62	1			4
							51	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	69	1	2333	3	Y	64	53	1			15
							70	9									
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									

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

12	14B2 EXT		1068	-0-	1068	5064	1064	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	5911	X	847	-0-	-5064	-0-	844	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	Y	3	2	1			1
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	821	-0-	-411	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

12	14B2 EXT		507	-0-	507	873	14	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		535	-0-	535	1408	16	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	944	-0-	-1408	-0-	25	1	919	3	Y	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	124	1	6193	3	Y	168	225	1			13
							185	9									
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	3	Y	156	120	1			49
							172	9									
02	4648	X	3875	-0-	-773	-0-	74	1	3677	3	Y	113	151	1			11
							124	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	122	1	6106	3	Y	166	137	1			40
							183	9									
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	119	1	5244	3	Y	211	193	1			58
							232	9									
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	124	1	5388	3	Y	260	282	1			36
							286	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

12	14B2 EXT		1299	-0-	1299	4485	1296	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	5781	X	1296	-0-	-4485	-0-	1293	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	Y	3	2	1			1
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

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	129	1	1445	3	Y	158	145	1			13
							174	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	117	1	1266	3	Y	155	119	1			49
							171	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	888	3	Y	109	148	1			10
							120	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	150	1	1840	3	Y	156	129	1			37
							172	9									
04	3000	N	3468	-0-	468	468	179	1	3070	3	Y	199	182	1			54
							219	9									
*05	3100	N	3794	-0-	694	1162	183	1	3341	3	Y	245	265	1			34
							270	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	83	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	729	-0-	-251	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6237	3	222	9	Y	202	269	1			16
01	6355	X	6193	-0-	-162	-0-	5975	3	218	9	Y	198	152	1			62
02	5796	X	4122	-0-	-1674	-0-	3962	3	160	9	Y	145	193	1			14
03	6417	X	6400	-0-	-17	-0-	6182	3	218	9	Y	198	165	1			47
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

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
12	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	119	1	4092	3	Y	39	52	1			3
							43	9									
01	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	125	1	4074	3	Y	38	29	1			12
							42	9									
02	3948	X	2762	-0-	-1186	-0-	71	1	2660	3	Y	28	37	1			3
							31	9									
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	127	1	4323	3	Y	38	32	1			9
							42	9									
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									

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
12	14B2 EXT		21	-0-	21	167	1	1	19	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2232					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2232					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2232					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		1353	-0-	1353	1353	1345	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	14B2 EXT		754	-0-	754	2107	746	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	2490	X	383	-0-	-2107	-0-	380	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	21	3	9	9	Y	8	6	1			2
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

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
12	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	40	1	1877	3	N	50	69	1			-0-
							55	9									
01	2108	X	1796	-0-	-312	-0-	38	1	1697	3	Y	55	41	1			14
							61	9									
02	1848	X	1183	-0-	-665	-0-	21	1	1126	3	Y	33	44	1			3
							36	9									
03	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	26	1	1626	3	Y	45	37	1			11
							50	9									
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

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
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	86	1	4031	3	Y	38	51	1			3
							42	9									
01	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	87	1	3887	3	Y	38	29	1			12
							42	9									
02	3808	X	2538	-0-	-1270	-0-	46	1	2461	3	Y	28	37	1			3
							31	9									
03	4216	X	3358	-0-	-858	-0-	51	1	3266	3	Y	37	31	1			9
							41	9									
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

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
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	170	1	7949	3	Y	88	118	1			7
							97	9									
01	8587	X	8128	-0-	-459	-0-	175	1	7858	3	Y	86	66	1			27
							95	9									
02	7756	X	5459	-0-	-2297	-0-	99	1	5291	3	Y	63	84	1			6
							69	9									
03	8432	X	8285	-0-	-147	-0-	127	1	8062	3	Y	87	72	1			21
							96	9									
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	598	3	22	9	Y	20	26	1			2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	627	3	20	9	Y	18	14	1			6
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	505	3	15	9	Y	14	19	1			1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	827	3	22	9	Y	20	16	1			5
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

12	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	190	1	3074	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	214	1	3208	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2724	-0-	-300	-0-	158	1	2566	3	Y	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	189	1	3118	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	239	1	3870	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	258	1	3864	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3281	-0-	-443	-0-	190	1	3091	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	218	1	3592	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	56	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	613	-0-	-367	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	71	1	2447	3	Y	16	21	1			1
							18	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	85	1	2764	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
02	2492	N	1703	-0-	-789	-0-	44	1	1647	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
04	2790	N	1249	-0-	-1541	-0-	37	1	1191	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	33	1	1085	3	Y	24	26	1			3
							26	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	361	-0-	-383	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	12	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	66	1	2246	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	312	-0-	-308	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	311	-0-	-193	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-					-0-
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-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					15
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					15
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					15
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					15
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	786	3	18	9	Y	16	21	1			1
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	707	3	18	9	Y	16	12	1			5
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	543	3	12	9	Y	11	15	1			1
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	735	3	18	9	Y	16	13	1			4
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

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	22	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	13	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	979	-0-	-365	-0-	18	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	1378	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	925	-0-	-455	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	53	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	51	1	2279	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2118	-0-	-178	-0-	39	1	2079	3	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	37	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	514	1	3826	3	Y	102	108	1			20
							112	9									
01	4526	X	4014	-0-	-512	-0-	516	1	3371	3	Y	115	112	1			23
							127	9									
02	4088	X	3191	-0-	-897	-0-	383	1	2707	3	Y	92	94	1			21
							101	9									
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	527	1	3905	3	Y	95	92	1			24
							105	9									
04	4380	X	3761	-0-	-619	-0-	423	1	3230	3	Y	98	98	1			24
							108	9									
05	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	478	1	3208	3	Y	108	118	1			14
							119	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	39	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	27	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	9395	-0-	6295	11891	540	1	8750	3	Y	95	100	1			19
							105	9									
01	3100	N	9091	-0-	5991	17882	562	1	8412	3	Y	106	104	1			21
							117	9									
02	24473	X	6591	-0-	-17882	-0-	376	1	6119	3	Y	87	88	1			20
							96	9									
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	434	1	7156	3	Y	88	86	1			22
							97	9									
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	377	1	6713	3	Y	92	92	1			22
							101	9									
*05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	426	1	7395	3	Y	101	110	1			13
							111	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	925	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	60	1	897	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	43	1	697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	47	1	835	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4883	-0-	4883	12571	854	1	3842	3	Y	170	182	1			35
							187	9									
01	17312	X	4741	-0-	-12571	-0-	839	1	3750	3	Y	138	151	1			22
							152	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	539	1	2662	3	Y	115	103	1			34
							127	9									
03	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	735	1	4221	3	Y	138	151	1			21
							152	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	736	1	4140	3	Y	131	125	1			27
							144	9									
*05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	742	1	4224	3	Y	155	160	1			22
							171	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	115	1	1859	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	124	1	1849	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1568	-0-	-196	-0-	91	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		9207	-0-	9207	9207	1430	1	7711	3	Y	60	64	1			12
							66	9									
01	T. A.		9834	-0-	9834	19041	1511	1	8267	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
02	T. A.		7360	-0-	7360	26401	1093	1	6222	3	Y	41	37	1			12
							45	9									
03	T. A.		9369	-0-	9369	35770	1434	1	7883	3	Y	47	52	1			7
							52	9									
04	T. A.		9494	-0-	9494	45264	1479	1	7963	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
*05	55065	X	9801	-0-	-45264	-0-	1508	1	8234	3	Y	54	56	1			8
							59	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

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
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5218	-0-	2118	5177	741	1	4165	3	Y	284	302	1			59
							312	9									
01	10055	X	4878	-0-	-5177	-0-	698	1	3916	3	Y	240	261	1			38
							264	9									
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	458	1	2628	3	Y	193	174	1			57
							212	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	643	1	3550	3	Y	228	251	1			34
							251	9									
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	604	1	3241	3	Y	219	208	1			45
							241	9									
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	594	1	3245	3	Y	258	266	1			37
							284	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 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
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2016	3	134	9	Y	122	93	1			29
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

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 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
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2327	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2912	X	1437	-0-	-1475	-0-	1435	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3224	X	2314	-0-	-910	-0-	2311	3	3	9	Y	3	2	1			1
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

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

12	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	118 44	1 9	4074	3	Y	40	54	1			3
01	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	126 43	1 9	4085	3	Y	39	30	1			12
02	3864	X	2986	-0-	-878	-0-	77 33	1 9	2876	3	Y	30	39	1			3
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	130 43	1 9	4408	3	Y	39	33	1			9
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

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

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-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	657	3	30	9	Y	27	34	1			2
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	841	3	20	9	Y	18	14	1			6
02	980	N	816	-0-	-164	-0-	802	3	14	9	Y	13	18	1			1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	Y	20	16	1			5
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

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1282					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	4103	-0-	-3275	-0-	509	1	3586	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	614	1	7314	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
02	6664	X	4533	-0-	-2131	-0-	481	1	4041	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	7378	X	6166	-0-	-1212	-0-	547	1	5605	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	539	1	8125	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	112	1	2309	3	Y	1847	1847	1			453
							2032	9									
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	127	1	2734	3	Y	2818	1713	1			1558
							3100	9									
02	2940	X	1767	-0-	-1173	-0-	81	1	1686	3	Y	-0-	1105	1			453
03	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	123	1	2720	3	Y	198	593	1			58
							218	9									
04	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	130	1	2834	3	Y	-0-	53	1			5
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3065	-0-	-35	535	392	1	2673	3	Y	-0-					-0-
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	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	354	1	2186	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	701	1	1786	3	Y	-0-					-0-
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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	676	1	1767	3	Y	65	51	1			14
							72	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	423	1	4152	3	Y	6					180
							7	9									
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	423	1	5953	3	Y	57					237
							63	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	382	1	3683	3	Y	-0-	38	5			199
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	423	1	5340	3	Y	60					259
							66	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	409	1	5725	3	Y	22					281
							24	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					281

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

12	7161	X	3400	-0-	-3761	-0-	465	1	2935	3	Y	-0-					-0-
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	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	563	1	5347	3	Y	37	29	1			8
							41	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	240	1	4931	3	Y	-0-					-0-
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	4060	-0-	-950	-0-	178	1	3867	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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		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
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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					-0-
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	105	-0-	-465	-0-	1	1	32	3	Y	65	51	1			14
							72	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2480					Y	NO RPT					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	990	3	Y	-0-					-0-
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	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	46	1	985	3	Y	-0-	119	1			12
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	304	1	872	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	411 21	1 9	3766	2	N	19	21	1			3
01	4464	X	4030	-0-	-434	-0-	405 31	1 9	3594	2	N	28	27	1			4
02	4368	X	3426	-0-	-942	-0-	362 20	1 9	3044	2	N	18	17	1			5
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	416 28	1 9	4548	2	N	25	26	1			4
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	381 43	1 9	5084	2	N	39	38	1			5
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	398	1	1265	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	396	1	1160	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	345	1	589	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1705	N	972	-0-	-733	-0-	380	1	585	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1530	N	641	-0-	-889	-0-	358	1	280	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	262	1	760	3	Y	6					12
							7	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	262	1	1001	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	236	1	848	3	Y	15	14	1	1	5	5
							17	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	262	1	974	3	Y	10					15
							11	9									
04	1260	N	614	-0-	-646	-0-	253	1	357	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					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
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	Y	9					16
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3					19
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	1229	2	4	9	Y	4	15	1			8
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1738	2	18	9	Y	16					24
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	243	1	3834	3	N	-0-	-0-
01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	252	1	3281	3	N	-0-	-0-
02	3668	X	1832	-0-	-1836	-0-	102	1	1730	3	N	-0-	-0-
03	4092	X	2387	-0-	-1705	-0-	118	1	2269	3	N	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	1613	3	Y	10	9	0	3	1	1
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1954	3	21	9	Y	19	19	0			1
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22 23	1 9	1533	3	Y	21	21	0			1
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	Y	9	9	0			1
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1569	3	10	9	Y	9	9	0			1
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1578	3	9	9	Y	8	8	0			1
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	3	10	9	Y	9	9	0			1
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	3	4	9	Y	4	4	0			1
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1439	3	11	9	Y	10	10	0			1
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	3	25	9	Y	23	22	0			2
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1656	3	40	9	Y	36	35	0			3

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	33	30	0	10	1	2
							36	9									
*07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1329	3	75	9	Y	68	67	0			3
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	18	1	1314	3	Y	68	68	0			3
							75	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	3	14	9	Y	13	15	0			1
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	Y	13	13	0			1
*12	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1317	3	13	9	Y	12	12	0			1
*01	1457	N	949	-0-	-508	-0-	932	3	17	9	Y	15	15	0			1
*02	1344	N	669	-0-	-675	-0-	662	3	7	9	Y	6	6	0			1
*03	1333	N	824	-0-	-509	-0-	810	3	14	9	Y	13	13	0			1
*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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	16	1	2208	3	Y	13	12	0	4	1	1
							14	9									
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1135	3	26	9	Y	24	24	0			1
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	24	1	1699	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	11	0			1
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	0			1
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10	10	0			1
*12	1612	N	677	-0-	-935	-0-	666	3	11	9	Y	10	10	0			1
*01	1612	N	632	-0-	-980	-0-	626	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*02	1400	N	1111	-0-	-289	-0-	1104	3	7	9	Y	6	5	0			1
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1783	3	25	9	Y	23	22	0			2
*04	600	N	440	-0-	-160	-0-	425	3	15	9	Y	14	15	0			1
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16	15	0			1
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1796	3	75	9	Y	68	63	0			6
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1692	3	114	9	Y	104	100	0			10

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
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*06	4410	X	705	-0-	-3705	-0-	5 12	1 9	688	3	Y	11	10	0	3	1	1
*07	4371	X	859	-0-	-3512	-0-	837	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	3441	X	712	-0-	-2729	-0-	10 26	1 9	676	3	Y	24	24	0			1
*09	960	X	682	-0-	-278	-0-	682	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	930	X	705	-0-	-225	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	840	X	704	-0-	-136	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4405	-0-	1305	1305	4405	3			Y	-0-					-0-

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
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	3568	3	Y	15	14	0	5	1	1
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	48 34	1 9	3430	3	Y	31	31	0			1
*09	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3301	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3358	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	3570	X	1843	-0-	-1727	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3646	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	3503	X	2111	-0-	-1392	-0-	2108	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	3080	X	2785	-0-	-295	-0-	2783	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3868	3	18	9	Y	16	15	0			1
*04	3480	X	925	-0-	-2555	-0-	914	3	11	9	Y	10	10	0			1
05	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3326	3	39	9	Y	35	33	0			3

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	1320	N	560	-0-	-760	-0-	4	1	531	3	Y	23	22	0	7	1	1
							25	9									
*07	868	N	568	-0-	-300	-0-	520	3	48	9	Y	44	43	0			2
*08	620	N	593	-0-	-27	-0-	8	1	528	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*09	570	N	549	-0-	-21	-0-	548	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
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-

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
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	Y	16	15	0	5	1	1
							18	9									
*07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2588	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	34	1	2466	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2896	3	23	9	Y	21	19	0			2
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2383	3	107	9	Y	97	91	0			8
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2241	3	165	9	Y	150	144	0			14

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
12	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	30	1	3346	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	47	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	1806	-0-	-1358	-0-	20	1	1786	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	39	1	3084	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1550	X	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	941	-0-	-459	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1098	-0-	-452	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	972	-0-	-528	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	944	-0-	-575	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	4371	X	2664	-0-	-1707	-0-	150	1	2514	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	3319	-0-	-1052	-0-	193	1	3126	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	1090	-0-	-2466	-0-	100	1	990	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2246	-0-	-1412	-0-	59	1	2187	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*06	2190	N	1473	-0-	-717	-0-	10	1	1426	3	Y	34	32	0	11	1	2
							37	9									
*07	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1255	3	73	9	Y	66	65	0			3
*08	2263	N	136	-0-	-2127	-0-	71	3	65	9	Y	59	60	0			2
*09	1470	N	25	-0-	-1445	-0-	25	3			Y	-0-	2	0			-0-
*10	1333	N	488	-0-	-845	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	3	28	9	Y	25	23	0			2
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1700	3	69	9	Y	63	60	0			5
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1666	3	108	9	Y	98	94	0			9

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
*10	1116	X	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1	1	1629	3	Y	-0-					-0-
12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3	15	9	Y	14	13	0			1
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2671	3	42	9	Y	38	36	0			3
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2748	3	64	9	Y	58	56	0			5

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
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2091	3	Y	110	102	0	36	1	6
							121	9									
*07	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	1830	3	229	9	Y	208	206	0			8
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	3	Y	220	220	0			8
							242	9									
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2198	3	100	9	Y	91	94	0			5
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2369	3	106	9	Y	96	95	0			6
*11	2250	N	1190	-0-	-1060	-0-	1096	3	94	9	Y	85	84	0			7
*12	2387	N	766	-0-	-1621	-0-	678	3	88	9	Y	80	80	0			7
*01	2480	N	591	-0-	-1889	-0-	485	3	106	9	Y	96	96	0			7
*02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	529	3	46	9	Y	42	43	0			6
*03	775	N	666	-0-	-109	-0-	612	3	54	9	Y	49	51	0			4
04	570	N	162	-0-	-408	-0-	162	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 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
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	11	1	1446	3	Y	18	17	0	5	1	1
							20	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1527	3	41	9	Y	37	37	0			1
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	22	1	1574	3	Y	45	44	0			2
							50	9									
*09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1358	3	11	9	Y	10	11	0			1
*10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1412	3	11	9	Y	10	10	0			1
*11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1375	3	10	9	Y	9	9	0			1
*12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1355	3	9	9	Y	8	8	0			1
*01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1362	3	11	9	Y	10	10	0			1
*02	1288	N	1028	-0-	-260	-0-	1024	3	4	9	Y	4	4	0			1
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	Y	10	10	0			1
*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

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 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
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	364	N	85	-0-	-279	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

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

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

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
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5 47	1 9	725	3	Y	43	41	0	13	1	2
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1116	3	102	9	Y	93	91	0			4
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	18 103	1 9	1295	3	Y	94	94	0			4
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	3	14	9	Y	13	16	0			1
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	3	13	9	Y	12	12	0			1
*12	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1242	3	13	9	Y	12	12	0			1
*01	1364	N	826	-0-	-538	-0-	817	3	9	9	Y	8	8	0			1
*02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	926	3	7	9	Y	6	6	0			1
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1317	3	19	9	Y	17	17	0			1
*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-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 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
*10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2103	-0-	-357	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2244	3	8	9	Y	7	6	0			1
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2361	3	163	9	Y	148	135	0			14

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	728	N	341	-0-	-387	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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
*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-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 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
*06	840	N	768	-0-	-72	-0-	6 2	1 9	760	3	N	2	2	0	1	1	-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	821	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*08	806	N	766	-0-	-40	-0-	10 6	1 9	750	3	N	5	5	0			-0-
*09	780	N	736	-0-	-44	-0-	733	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	837	N	770	-0-	-67	-0-	767	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	775	N	752	-0-	-23	-0-	749	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	775	N	706	-0-	-69	-0-	704	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	690	N	214	-0-	-476	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

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

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
12	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1671	-0-	-530	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	674	-0-	-1426	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1030	-0-	-1295	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1205	-0-	-1045	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1235	-0-	-501	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 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
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	19	1	1367	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	3	15	9	Y	14	13	0			1
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	3	13	9	Y	12	12	0			1
*12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1292	3	13	9	Y	12	12	0			1
*01	1302	N	863	-0-	-439	-0-	854	3	9	9	Y	8	8	0			1
*02	1204	N	998	-0-	-206	-0-	991	3	7	9	Y	6	6	0			1
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	3	14	9	Y	13	13	0			1
*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-

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
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	620	1	3079	2	N	-0-					58
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	620	1	2942	2	N	-0-					58
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	400	1	1974	2	N	1					59
							1	9									
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	600	1	2780	2	N	31					90
							34	9									
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

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
12	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	360	1	761	2	N	3					65
							3	9									
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	465	1	1171	2	N	2					67
							2	9									
02	1652	N	932	-0-	-720	-0-	255	1	674	2	N	3					70
							3	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	465	1	1760	2	N	94					164
							103	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	465	1	2939	2	N	19					89
							21	9									
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	450	1	2573	2	N	21					110
							23	9									
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	330	1	1928	2	N	39					149
							43	9									
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	465	1	3382	2	N	99	190	1			58
							109	9									
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									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	620	1	2903	2	N	28					145
							31	9									
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	620	1	2467	2	N	17					162
							19	9									
02	2744	X	2506	-0-	-238	-0-	460	1	2040	2	N	5					167
							6	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	620	1	2969	2	N	139	179	1			127
							153	9									
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									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1700	-0-	-749	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2455	3	40	9	N	36					156
01	2387	N	1847	-0-	-540	-0-	1837	3	10	9	N	9					165
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	2118	3	13	9	N	12					177
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	3	12	9	N	11	168	1			20
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

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2592	-0-	-570	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1750	-0-	-1106	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	2601	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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2211	-0-	-1075	-0-	2211	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
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	818	3	1363	9	N	1239	1010	1			369
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	828	3	1500	9	N	1364	1567	1			166
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	434	3	551	9	N	501	511	1			156
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	644	3	1769	9	N	1608	1404	1			360
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

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
12	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1406	-0-	-778	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1862	-0-	-432	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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
12	2728	N	2023	-0-	-705	-0-	2004	3	19	9	N	17					179
01	2790	N	2188	-0-	-602	-0-	2188	3			N	-0-					179
02	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	2134	3	14	9	N	13					192
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2919	3	6	9	N	5	172	1			25
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

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
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	N	10					143
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	579	3	44	9	N	40					183
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	516	3	21	9	N	19	171	1			31
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	609	3	37	9	N	34					65
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

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
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					218
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3610	3	2	9	N	2	175	1			45
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					45
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3911	3	72	9	N	65					110
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					110
05	3410	X	2417	-0-	-993	-0-	2417	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
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1678	3	99	9	N	90					178
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1547	3	2	9	N	2					180
02	1568	N	1181	-0-	-387	-0-	1142	3	39	9	N	35	189	1			26
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1579	3	110	9	N	100					126
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1485	-0-	-111	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	163	1			55
01	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	1993	3	51	9	N	46					101
02	2324	X	1118	-0-	-1206	-0-	1118	3			N	-0-					101
03	2573	X	1685	-0-	-888	-0-	1628	3	57	9	N	52					153
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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4358	3	35	9	N	32					195
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	3	3	9	N	3	164	1			34
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3416	3	40	9	N	36					70
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5088	3	53	9	N	48					118
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2461	-0-	-3	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5152	-0-	-304	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
02	4928	X	3744	-0-	-1184	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3602	-0-	-1544	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6503	-0-	-503	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	4358	-0-	-1802	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6497	-0-	-103	-0-	6497	3			Y	-0-					-0-
*05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	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
12	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1831	3	31	9	Y	28					78
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	3	24	9	Y	22					100
02	1708	N	1134	-0-	-574	-0-	1134	3			Y	-0-					100
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			Y	-0-					100
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

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2169	-0-	-743	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	2121	-0-	-1995	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					41
01	DLQ G-10		107	-0-	107	147	107	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		119	-0-	119	266	119	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		221	-0-	221	487	221	2			Y	-0-					41
04	699	N	212	-0-	-487	-0-	212	2			Y	-0-					41
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	1					55
							1	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	18	1	415	2	N	4					59
							4	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	3					62
							3	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	7					69
							8	9									
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									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	279	1	6161	2	N	-0-					232
01	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	279	1	5936	2	N	2					234
							2	9									
02	5852	X	4673	-0-	-1179	-0-	252	1	4397	2	N	22					256
							24	9									
03	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	279	1	5832	2	N	1	182	1			75
							1	9									
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

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					80
01	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-					80
02	1288	N	831	-0-	-457	-0-	831	2			Y	-0-					80
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1266	2	139	9	Y	126					206
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					206
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					206

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

12	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					25
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	420	1	1476	2	N	180	170	1			244
							198	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	420	1	1360	2	N	165	178	1			231
							182	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	280	1	1044	2	N	133	167	1			197
							146	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	420	1	1647	2	N	200	168	1			229
							220	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	35	1	551	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	29	1	415	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	276	1	6058	2	N	-0-					-0-
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	276	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3976	-0-	-700	-0-	196	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	261	1	5723	2	N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	268	1	5943	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4978	2	75	9	Y	68	86	1			10
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5013	2	86	9	Y	78	54	1			34
02	4256	X	3513	-0-	-743	-0-	3462	2	51	9	Y	46	55	1			25
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4891	2	67	9	Y	61	73	1			13
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4911	2	61	9	Y	55	44	1			24
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	446	1	6102	2	Y	-0-					-0-
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	446	1	6024	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	5083	-0-	-181	-0-	313	1	4770	2	Y	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	446	1	6293	2	Y	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	426	1	5752	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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 -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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	886	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	372	1	2389	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2332	-0-	-48	-0-	236	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	370	1	2346	2	Y	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	358	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1426	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1243	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	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
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	308	1	3269	2	Y	248	272	1			30
							273	9									
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	307	1	3276	2	Y	208	191	1			47
							229	9									
02	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	224	1	2598	2	Y	225	144	1			128
							248	9									
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	307	1	3706	2	Y	172	255	1			45
							189	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	295	1	4301	2	Y	211	243	1			13
							232	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4193	2	211	9	Y	192	148	1			87
01	5332	X	4218	-0-	-1114	-0-	3959	2	259	9	Y	235	296	1			26
02	4816	X	2778	-0-	-2038	-0-	2550	2	228	9	Y	207	146	1			87
03	5332	X	3824	-0-	-1508	-0-	3589	2	235	9	Y	214	294	1			7
04	4740	X	3715	-0-	-1025	-0-	3537	2	178	9	Y	162	142	1			27
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1112	1	10908	2	Y	149	190	1			18
							164	9									
01	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	1116	1	10876	2	Y	72	76	1			14
							79	9									
02	9800	X	8513	-0-	-1287	-0-	717	1	7743	2	Y	48	32	1			30
							53	9									
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1104	1	11036	2	Y	62	65	1			27
							68	9									
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1076	1	10311	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					18

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
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		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
12	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3566	2	63	9	Y	57	64	1			17
01	4278	X	1858	-0-	-2420	-0-	1813	2	45	9	Y	41	35	1			23
02	3864	X	2662	-0-	-1202	-0-	2608	2	54	9	Y	49	54	1			18
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4015	2	53	9	Y	48	48	1			18
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4089	2	76	9	Y	69	86	1			1
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3441	X	1406	-0-	-2035	-0-	287	1	1101	2	Y	16					43
							18	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	347	1	3372	2	Y	15					58
							17	9									
02	3332	X	3218	-0-	-114	-0-	253	1	2917	2	Y	44	48	1			54
							48	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	387	1	4208	2	Y	12					66
							13	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	338	1	3855	2	Y	12					78
							13	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	308	1	6482	2	Y	37	21	1			19
							41	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	310	1	6528	2	Y	44	42	1			21
							48	9									
02	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	227	1	5027	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	310	1	6423	2	Y	41	43	1			19
							45	9									
04	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	300	1	6150	2	Y	39	41	1			17
							43	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	554	1	4557	2	Y	-0-					-0-
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	558	1	4207	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3289	-0-	-967	-0-	386	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	558	1	3855	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	540	1	3508	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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	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
12	T. A.		-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	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
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
05	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
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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	451	1	3780	2	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	465	1	4035	2	Y	7					7
							8	9									
02	3780	X	2916	-0-	-864	-0-	308	1	2597	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	462	1	4059	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	450	1	3986	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	248	1	3765	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	200	1	3491	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	248	1	3842	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	240	1	3877	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	310	1	1164	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	310	1	1179	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1232	N	953	-0-	-279	-0-	180	1	758	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1230	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	293	1	1207	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		425	-0-	425	425	419	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	T. A.		329	-0-	329	754	325	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	T. A.		761	-0-	761	1515	757	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	T. A.		397	-0-	397	1912	394	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	T. A.		390	-0-	390	2302	387	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2302					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3452	2	84	9	Y	76	97	1			11
01	3627	X	2551	-0-	-1076	-0-	2453	2	98	9	Y	89	62	1			38
02	3276	X	1207	-0-	-2069	-0-	1149	2	58	9	Y	53	63	1			28
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3943	2	141	9	Y	128	123	1			33
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3426	2	188	9	Y	171	130	1			74
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5940	2	25	9	N	23	28	1			1
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5813	2	22	9	N	20	14	1			7
02	4984	X	4560	-0-	-424	-0-	4539	2	21	9	N	19	14	1			12
03	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	5336	2	21	9	N	19	29	1			2
04	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	5031	2	22	9	N	20	14	1			8
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					8

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6816	2	35	9	N	32	34	1			6
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6847	2	31	9	N	28	29	1			5
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5859	2	29	9	N	26	20	1			11
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6488	2	32	9	N	29	29	1			11
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6140	2	37	9	N	34	40	1			5
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	451	1	1337	2	N	15	23	1			2
							17	9									
01	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	465	1	1265	2	N	17	11	1			8
							19	9									
02	1708	N	1316	-0-	-392	-0-	323	1	984	2	N	8	12	1			4
							9	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1431	2	N	5					9
							6	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	450	1	1306	2	N	7	11	1			5
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7710	-0-	-567	-0-	7667	2	43	9	N	39	42	1			4
01	8928	X	7675	-0-	-1253	-0-	7624	2	51	9	N	46	43	1			7
02	8064	X	6763	-0-	-1301	-0-	6711	2	52	9	N	47	46	1			8
03	8153	X	7540	-0-	-613	-0-	7499	2	41	9	N	37	37	1			8
04	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	7172	2	34	9	N	31	35	1			4
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	11551	-0-	-787	-0-	11506	2	45	9	N	41	44	1			7
01	12152	X	11334	-0-	-818	-0-	11292	2	42	9	N	38	39	1			6
02	10948	X	9990	-0-	-958	-0-	9951	2	39	9	N	35	26	1			15
03	12090	X	10841	-0-	-1249	-0-	10799	2	42	9	N	38	38	1			15
04	11310	X	10291	-0-	-1019	-0-	10244	2	47	9	N	43	52	1			6
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6954	-0-	-951	-0-	6942	2	12	9	N	11	12	1			1
01	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	6856	2	14	9	N	13	12	1			2
02	6972	X	5957	-0-	-1015	-0-	5943	2	14	9	N	13	13	1			2
03	7564	X	6722	-0-	-842	-0-	6711	2	11	9	N	10	10	1			2
04	6870	X	6383	-0-	-487	-0-	6374	2	9	9	N	8	9	1			1
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3126	2	12	9	N	11	12	1			2
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3076	2	12	9	N	11	11	1			2
02	2968	X	2699	-0-	-269	-0-	2689	2	10	9	N	9	7	1			4
03	3286	X	2910	-0-	-376	-0-	2898	2	12	9	N	11	11	1			4
04	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	2729	2	14	9	N	13	15	1			2
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					2

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
12	5146	X	5078	-0-	-68	-0-	5050	2	28	9	N	25	26	1			3
01	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5130	2	31	9	N	28	27	1			4
02	4704	X	4304	-0-	-400	-0-	4271	2	33	9	N	30	29	1			5
03	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4571	2	25	9	N	23	23	1			5
04	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	4612	2	20	9	N	18	21	1			2
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					2

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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	265	2	7	9	N	6	5	1			1
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	234	2	4	9	N	4	4	1			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	N	4	4	1			1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	445	1	748	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	465	1	737	2	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	343	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	463	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	450	1	662	2	N	-0-					-0-
05	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
12	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3329	2	22	9	N	20	22	1			2
01	4185	X	3229	-0-	-956	-0-	3201	2	28	9	N	25	23	1			4
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4149	2	29	9	N	26	26	1			4
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4479	2	23	9	N	21	21	1			4
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4406	2	20	9	N	18	20	1			2
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					2

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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	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
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	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
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	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
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	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
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2	1	1			1
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	300	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2	1	1			1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	2	11	9	N	10	11	1			1
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	105	2	18	9	N	16	14	1			3
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	82	2	15	9	N	14	15	1			2
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	104	2	13	9	N	12	12	1			2
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	92	2	10	9	N	9	10	1			1
05	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
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	335 6	1 9	1204	2	N	5	7	1			1
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	334 4	1 9	897	2	N	4	3	1			2
02	1876	N	835	-0-	-1041	-0-	240 2	1 9	593	2	N	2	3	1			1
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9	695	2	N	2					3
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	1183	2	N	2	3	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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		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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					12
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					12
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12
04	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					12
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 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
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3872	2	87	9	Y	79	97	1	2	8	11
01	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4116	2	103	9	Y	94	71	1	3	8	31
02	3948	X	2960	-0-	-988	-0-	2883	2	77	9	Y	70	36	1	2	8	63
03	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3863	2	101	9	Y	92	104	1	4	8	47
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

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	4996	2	97	9	Y	88	75	1	1	8	114
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5742	2	110	9	Y	100	1	8			213
02	5012	X	4313	-0-	-699	-0-	4226	2	87	9	Y	79	154	1	1	8	137
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5504	2	92	9	Y	84	1	8			220
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					5
02	14B2 EXT		62	-0-	62	125	62	2			N	-0-					5
03	168	X	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-					5
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
*05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1884	2	13	9	Y	12					45
01	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1679	2	23	9	Y	21					66
02	1596	N	1243	-0-	-353	-0-	1234	2	9	9	Y	8					74
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1766	2	20	9	Y	18	45	1	1	8	46
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

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
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
12	1953	X	785	-0-	-1168	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	711	-0-	-808	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	566	-0-	-442	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	992	X	633	-0-	-359	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	810	X	646	-0-	-164	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	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
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	1457	X	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1474	-0-	-1595	-0-	1474	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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
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-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	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
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3189	-0-	389	389	3189	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3091	-0-	-9	380	3091	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2826	-0-	-174	206	2826	3			N	-0-					-0-
*05	3201	X	2995	-0-	-206	-0-	2995	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
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1247	-0-	-1021	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1162	-0-	-1349	-0-	1162	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
12	3286	X	1222	-0-	-2064	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
*05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	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
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	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
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	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
12	1178	N	682	-0-	-496	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	682	N	337	-0-	-345	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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
12	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	930	N	35	-0-	-895	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	812	N	301	-0-	-511	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2263	X	214	-0-	-2049	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	976	-0-	-704	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	1050	-0-	-562	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	277	-0-	-1283	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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
12	1333	N	329	-0-	-1004	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	532	N	305	-0-	-227	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	1180	-0-	-3253	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	640	-0-	-3364	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	603	-0-	-3830	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

12	1023	N	637	-0-	-386	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	630	N	193	-0-	-437	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3					16
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					16
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					16
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					16
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					16
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					16

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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-

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
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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1131	-0-	-1380	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	706	-0-	-1526	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	432	-0-	-1192	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	399	-0-	-717	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	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
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1563	-0-	-453	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

12	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3515	-0-	-577	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3296	-0-	-400	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	X	1447	-0-	-1653	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2491	-0-	-309	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

12	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	95	-0-	-1672	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	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

12	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	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
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	N	29	161	1			8
							32	9									
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	N	129					137
							142	9									
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	N	132	161	1			108
							145	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	46					154
							51	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	N	149	154	1			149
							164	9									
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	N	18	167	1			-0-
							20	9									

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	7	-0-	-1163	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

12	1829	X	1241	-0-	-588	-0-	1204	2	37	9	Y	34					224
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2	9	9	Y	8					232
02	1568	X	1548	-0-	-20	-0-	1539	2	9	9	Y	8	90	1			150
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					150
*04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	Y	12					162
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					162

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

12	2325	N	1269	-0-	-1056	-0-	1196	2	73	9	N	66					136
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1138	2	106	9	N	96	132	1			100
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	N	57	130	1			27
03	3100	N	3561	-0-	461	461	3521	2	40	9	N	36					63
*04	2014	N	1553	-0-	-461	-0-	1512	2	41	9	N	37					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	104	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	105	1	3423	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2464	-0-	-868	-0-	64	1	2400	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	104	1	3542	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	58	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

12	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	399	1	2776	3	Y	135	143	1			28
							149	9									
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	387	1	2733	3	Y	113	123	1			18
							124	9									
02	2968	X	2480	-0-	-488	-0-	284	1	2095	3	Y	92	83	1			27
							101	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	389	1	2765	3	Y	108	119	1			16
							119	9									
04	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	360	1	2496	3	Y	104	99	1			21
							114	9									
05	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	378	1	2673	3	Y	123	126	1			18
							135	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	36	28	1			8
							40	9									
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	50	46	1			12
							55	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	30	1	519	3	Y	56	61	1			7
							62	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1915	-0-	-969	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			Y	-0-					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	410	1 6 9	1660	2	Y	5	6	1			1
01	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	399	1 8 9	1279	2	Y	7	7	1			1
02	2240	X	1200	-0-	-1040	-0-	351	1 3 9	846	2	Y	3	3	1			1
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	395	1 7 9	1400	2	Y	6	6	1			1
04	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	386	1 10 9	1996	2	Y	9	9	1			1
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	547	1 2 9	1597	2	Y	2	2	1			-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	554	1 6 9	1849	2	Y	5	4	1			1
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	477	1 3 9	824	2	Y	3	3	1			1
03	2201	N	1402	-0-	-799	-0-	523	1 2 9	877	2	Y	2	3	1			-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	517	1 7 9	1710	2	Y	6	5	1			1
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	479	1 17 9	2158	2	Y	15	16	1			3
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	475	1 24 9	2095	2	Y	22	22	1			3
02	2464	X	1371	-0-	-1093	-0-	403	1 12 9	956	2	Y	11	11	1			3
03	2728	X	1628	-0-	-1100	-0-	446	1 9 9	1173	2	Y	8	10	1			1
04	2640	X	1778	-0-	-862	-0-	429	1 17 9	1332	2	Y	15	14	1			2
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	339	1	1590	3	Y	-0-					-0-
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	1487	-0-	-253	-0-	308	1	1176	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	31	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

12	4309	X	3689	-0-	-620	-0-	153	1	3534	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	168	1	3918	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3892	X	3514	-0-	-378	-0-	145	1	3369	2	Y	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	196	1	5370	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	143	1	5035	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	451	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	447	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1294	-0-	-498	-0-	402	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	449	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	426	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	695	1	3430	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	692	1	3222	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	605	1	2028	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	4247	X	2662	-0-	-1585	-0-	650	1	1998	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	650	1	3840	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					6

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2026					N	NO RPT					-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
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-

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
*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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

*06	3780	X	1419	-0-	-2361	-0-	10	1	1380	3	Y	26	25	0	9	1	1
							29	9									
*07	3906	X	810	-0-	-3096	-0-	786	3	24	9	Y	22	22	0			1
*08	3906	X	1160	-0-	-2746	-0-	16	1	1111	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*09	3780	X	468	-0-	-3312	-0-	449	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	18	18	0			1
*11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	Y	14	13	0			1
*01	1147	X	157	-0-	-990	-0-	138	3	19	9	Y	17	17	0			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
*03	1333	N	612	-0-	-721	-0-	595	3	17	9	Y	15	15	0			1
*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-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

*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-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

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

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2191	3	30	9	Y	27					167
01	2015	N	1288	-0-	-727	-0-	1265	3	23	9	Y	21					188
02	2408	N	1569	-0-	-839	-0-	1534	3	35	9	Y	32					220
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2095	3	68	9	Y	62	187	1			95
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

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 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
12	1271	N	738	-0-	-533	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	742	-0-	-467	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	723	-0-	-369	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	336	1	4264	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	397	1	4656	2	Y	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	174	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	221	1	2109	2	Y	83	79	1			9
							91	9									
01	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	179	1	1751	2	Y	64	69	1			4
							70	9									
02	1764	N	1125	-0-	-639	-0-	95	1	985	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	177	1	1922	2	Y	69	66	1			8
							76	9									
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19 1 25 9		260	2	Y	23	22	1			2
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19 1 21 9		258	2	Y	19	19	1			2
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14 1 20 9		212	2	Y	18	17	1			3
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19 1 15 9		266	2	Y	14	15	1			2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9		251	2	Y	16	16	1			2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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 -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	235	2	N	3					8
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	360	2	N	4					12
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	386	2	N	4	9	1			7
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	513	2	N	1					8
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	850	2	N	1					9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

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

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					95
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					95
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					95
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					95
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					95
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					95

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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

	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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	3	19	9	N	17					71
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	3	22	9	N	20					91
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	3	18	9	N	16					107
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	3	22	9	N	20					127
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

	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
12	3449		3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3599		3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3024		2764	-0-	-260	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3407		3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3340		3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*05	3356		3356	-0-	-0-	-0-	3356	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

	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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	236	1	3832	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	241	1	3612	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2942	-0-	-950	-0-	170	1	2772	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3715	-0-	-594	-0-	213	1	3502	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	638	1	10338	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	657	1	9831	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	10360	X	8028	-0-	-2332	-0-	464	1	7544	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	11470	X	9685	-0-	-1785	-0-	553	1	9113	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	3	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	862	-0-	-174	-0-	50	1	812	3	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	206	3	Y	9	9	1			2
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	208	3	Y	9	9	1			2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	154	3	Y	7	7	1			2
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	195	3	Y	8	8	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 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
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-

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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	575	3	Y	39	41	1			8
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	35 48	1 9	527	3	Y	44	43	1			9
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	27 36	1 9	437	3	Y	33	34	1			8
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	611	3	Y	36	35	1			9
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	29 42	1 9	516	3	Y	38	38	1			9
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	27 45	1 9	467	3	Y	41	45	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-			-0-
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
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-

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
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-

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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

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	32	-0-	32	32	2	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2	EXT	65	-0-	65	97	3	1	59	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	14B2	EXT	2	-0-	2	99	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

12	2418	X 2240	-0-	-178	-0-	291	1	1949	3	Y	-0-					-0-
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	2430	N 2430	-0-	-0-	-0-	287	1	2102	3	Y	37	29	1			8
						41	9									
05	1798	N NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

12	496	N 451	-0-	-45	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	496	N 300	-0-	-196	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	543	N 543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	465	N 374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	656	N 656	-0-	-0-	-0-	11	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 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
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	343	1	3639	2	Y	134	145	1			23
							147	9									
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	354	1	4148	2	Y	223	216	1			30
							245	9									
02	3696	X	3188	-0-	-508	-0-	294	1	2778	2	Y	105	107	1			28
							116	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	351	1	4321	2	Y	185	183	1			30
							204	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	293	1	3497	2	Y	176	182	1			24
							194	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 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
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	Y	108	104	1			19
							119	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	650	2	Y	131	132	1			18
							144	9									
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	8	1	303	2	Y	65	66	1			17
							72	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	20	1	824	2	Y	140	134	1			23
							154	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	10	1	622	2	Y	132	137	1			18
							145	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					18

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 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
12	SWR 10			410	-0-	410	86231	11 2	1 9	397	2	N	2	2	1			-0-
01	SWR 10			395	-0-	395	86626	10 2	1 9	383	2	N	2	2	1			-0-
02	SWR 10			168	-0-	168	86794	4	1	164	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10			244	-0-	244	87038	5	1	239	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10			312	-0-	312	87350	5	1	307	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	87350					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	1057	2	Y	6	5	1			1
01	1116	N	873	-0-	-243	-0-	22 8	1 9	843	2	Y	7	7	1			1
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	573	2	Y	3	3	1			1
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	21 4	1 9	845	2	Y	4	4	1			1
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	12 6	1 9	744	2	Y	5	5	1			1
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

12	4123	X	1608	-0-	-2515	-0-	42 6	1 9	1560	2	Y	5	5	1			1
01	4123	X	1535	-0-	-2588	-0-	39 8	1 9	1488	2	Y	7	7	1			1
02	3640	X	1234	-0-	-2406	-0-	31 3	1 9	1200	2	Y	3	3	1			1
03	2077	X	1676	-0-	-401	-0-	40 7	1 9	1629	2	Y	6	6	1			1
04	1740	X	1502	-0-	-238	-0-	24 8	1 9	1470	2	Y	7	7	1			1
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

12	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	268	1	4854	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4060	-0-	-900	-0-	235	1	3825	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	2526	-0-	-1702	-0-	187	1	2339	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3788	-0-	-1451	-0-	214	1	3574	2	Y	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	216	1	5280	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		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
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2506					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

12	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	501 7	1 9	6462	2	Y	6	7	1			1
01	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	496 13	1 9	6365	2	Y	12	11	1			2
02	6748	X	4701	-0-	-2047	-0-	410 4	1 9	4287	2	Y	4	5	1			1
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	498 10	1 9	7442	2	Y	9	9	1			1
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	444 17	1 9	7909	2	Y	15	14	1			2
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1209	X	985	-0-	-224	-0-	46	1	939	3	Y	-0-					-0-
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	869	-0-	-241	-0-	31	1	669	3	Y	154	121	1			33
							169	9									
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2946	3	3	9	Y	3	3	1			11
01	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2836	3	6	9	Y	5	7	1			9
02	2884	X	1953	-0-	-931	-0-	1949	3	4	9	Y	4					13
03	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3142	3	22	9	Y	20	7	1	9	5	17
*04	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2851	3	7	9	Y	6	6	1			17
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					17

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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 #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	-0-					-0-
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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-	149	1			15
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					15

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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
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	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	329					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	166 255	1 9	6217	2	Y	232	243	1			40
01	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	166 383	1 9	6271	2	Y	348	341	1			47
02	7000	X	4829	-0-	-2171	-0-	119 202	1 9	4508	2	Y	184	182	1			49
03	7750	X	7114	-0-	-636	-0-	163 331	1 9	6620	2	Y	301	301	1			49
04	6570	X	5327	-0-	-1243	-0-	79 330	1 9	4918	2	Y	300	308	1			41
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

*08	3100	N	1555	-0-	-1545	821	22 1	1 9	1532	3	Y	1	1	0			-0-
*09	1650	N	686	-0-	-964	-0-	684	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-

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
*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-

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
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	399	-0-	-438	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 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
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 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
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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 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
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 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
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 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
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 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
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-

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
*06	1710	X	52	-0-	-1658	-0-	48	3	4	9	N	4	4	0	1	1	-0-
*07	1488	X	52	-0-	-1436	-0-	43	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*08	961	X	75	-0-	-886	-0-	65	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*09	870	X	63	-0-	-807	-0-	56	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	496	X	49	-0-	-447	-0-	47	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
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
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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	295	-0-	295	559	295	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	288	-0-	288	847	288	3			N	-0-					-0-
*05	1148	X	301	-0-	-847	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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	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-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-

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
*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-

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
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-

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
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2385	3	67	9	Y	61	47	1			20
01	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2067	3	17	9	Y	15	26	1			9
*02	T. A.		1724	-0-	1724	1724	1713	3	11	9	Y	10	16	1			3
03	T. A.		2150	-0-	2150	3874	2130	3	20	9	Y	18	15	1			6
04	T. A.		2221	-0-	2221	6095	2198	3	23	9	Y	21	20	1			7
*05	8302	X	2207	-0-	-6095	-0-	2188	3	19	9	Y	17	16	1			8

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
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-

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
12	7750	X	3698	-0-	-4052	-0-	3691	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	7750	X	3692	-0-	-4058	-0-	3689	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4098	3	24	9	N	22	18	1			7
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3764	3	11	9	N	10	11	1			6
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2816	3	6	9	N	5	9	1			2
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11	9	1			4
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1873	3	17	9	N	15	14	1			5
*05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2344	3	12	9	N	11	11	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	858	3	25	9	Y	23	26	0			5
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	730	3	25	9	Y	23	22	0			6
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	595	3	12	9	Y	11	11	0			6
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	737	3	24	9	Y	22	24	0			4
*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

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
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-

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
*10	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	63	-0-	-1146	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	236	199	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		447	-0-	447	683	447	3			Y	-0-					-0-

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
*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-

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
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4942	3	26	9	N	24	18	1			8
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3539	3	13	9	N	12	13	1			7
*02	2184	X	819	-0-	-1365	-0-	809	3	10	9	N	9	13	1			3
03	2418	X	800	-0-	-1618	-0-	785	3	15	9	N	14	12	1			5
04	2340	X	867	-0-	-1473	-0-	844	3	23	9	N	21	19	1			7
05	2418	X	942	-0-	-1476	-0-	928	3	14	9	N	13	14	1			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0		8492	-0-	8492	8492	8481	3	11	9	N	10	4	1			6
*02	0		11417	-0-	11417	19909	11404	3	13	9	N	12	14	1			4
*03	35570	X	15661	-0-	-19909	-0-	15637	3	24	9	N	22	18	1			8
04	16770	X	14863	-0-	-1907	-0-	14831	3	32	9	N	29	27	1			10
05	17329	X	14416	-0-	-2913	-0-	14395	3	21	9	N	19	20	1			9

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	60	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1723	-0-	-540	-0-	52	1	1671	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

12	3100	N	5782	-0-	2682	2682	173	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	2978	102	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2267	-0-	-533	2445	68	1	2199	2	N	-0-					-0-
03	5328	X	2883	-0-	-2445	-0-	86	1	2797	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 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
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	86	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	78	1	2526	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	37	1	2409	2	N	67					231
							74	9									
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	38	1	2519	2	N	13					244
							14	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	18	1	1181	2	N	2	170	1			76
							2	9									
03	2511	N	1543	-0-	-968	-0-	23	1	1501	2	N	17					93
							19	9									
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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	26	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	805	-0-	-483	-0-	12	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	26	1	1690	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

12	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	3			N	-0-					136
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1466	3	43	9	N	39					175
02	1428	N	787	-0-	-641	-0-	759	3	28	9	N	25	164	1			36
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1293	3	28	9	N	25					61
04	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1180	3			N	-0-					61
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					61

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
12	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1284	3	22	9	N	20					93
01	1612	N	820	-0-	-792	-0-	791	3	29	9	N	26					119
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	1093	3	2	9	N	2					121
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					121
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					121
05	1209	N	857	-0-	-352	-0-	857	3			N	-0-					121

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					39
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					39
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					39
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					39
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					39
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					24
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					24
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					24
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	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

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	92	1	291	3	N	113					216
							124	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	82	1	253	3	N	75	152	1			139
							83	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	94	1	229	3	N	93	167	1			65
							102	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	132	1	398	3	N	90					155
							99	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	125	1	370	3	N	110	144	1			121
							121	9									
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	112	1	337	3	N	114	140	1			95
							125	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

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

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1691	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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-

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
12	465	N	71	-0-	-394	-0-	4	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	465	N	77	-0-	-388	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	95	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

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
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-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	5084	X	4163	-0-	-921	-0-	585 72	1 9	3506	2	Y	65	62	1			3
01	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	589 74	1 9	3448	2	Y	67	33	1			37
02	4144	X	2864	-0-	-1280	-0-	405 51	1 9	2408	2	Y	46	63	1			20
03	4464	X	3653	-0-	-811	-0-	589 77	1 9	2987	2	Y	70	64	1			26
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	570 69	1 9	2805	2	Y	63	65	1			24
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					24

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5322	-0-	-1963	-0-	334	1	4962	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	405	1	6373	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	6020	X	4482	-0-	-1538	-0-	291	1	4174	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	6665	X	4895	-0-	-1770	-0-	4883	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	6180	X	4393	-0-	-1787	-0-	242	1	4138	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					2

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	19	1	276	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	583	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	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

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	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

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	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	276 29	1 9	4104	2	Y	26	30	1			5
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	269 30	1 9	4224	2	Y	27	22	1			10
02	3388	X	2955	-0-	-433	-0-	191 28	1 9	2736	2	Y	25	27	1			8
03	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3474	2	18	9	Y	16	23	1			1
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	234 20	1 9	3986	2	Y	18	17	1			2
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	Y	9	8	1			5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7	11	1			1
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1895	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1900	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	16	1			6
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1762	2	22	9	Y	20	23	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	41	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	60	2	14	9	Y	13	8	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	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
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		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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	Y	11	16	1			2
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1870	2	13	9	Y	12	8	1			6
02	1652	N	879	-0-	-773	-0-	100	1	773	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	273	1	1420	2	Y	4					7
							4	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	295	1	807	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	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
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	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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.	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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	NO RPT	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

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	NO RPT	-0-	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	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
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	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
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	638	2	861	9	N	783	713	1			114
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	627	2	807	9	N	734	713	1			135
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	579	2	662	9	N	602	603	1			134
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	710	2	749	9	N	681	724	1			91
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	692	2	862	9	N	784	725	1			150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
12	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4667	2	43	9	Y	39	35	1			4
01	7927	X	6317	-0-	-1610	-0-	6265	2	52	9	Y	47	44	1			7
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5749	2	52	9	Y	47	46	1			8
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5999	2	41	9	Y	37	37	1			8
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5192	2	34	9	Y	31	35	1			4
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

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

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	530	2	6	9	Y	5					6
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	15	1			3
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	300	1	202	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	620	N	245	-0-	-375	-0-	60	1	174	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

12	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	3100	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3337	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3251	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1179	2	177	9	Y	161	162	1			37
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1196	2	176	9	Y	160	155	1			42
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1113	2	146	9	Y	133	158	1			17
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1262	2	178	9	Y	162	152	1			27
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1221	2	147	9	Y	134	149	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

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-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4340	X	317	-0-	-4023	-0-	300	2	17	9	N	15	11	1			4
01	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	2065	2	56	9	N	51	48	1			7
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1724	2	57	9	N	52	52	1			7
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1736	2	59	9	N	54	55	1			6
04	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1534	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

12	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2587	2	375	9	N	341	421	1			44
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2566	2	382	9	N	347	312	1			79
02	2772	X	2153	-0-	-619	-0-	1896	2	257	9	N	234	204	1			109
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	2597	2	358	9	N	325	401	1			33
04	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2443	2	341	9	N	310	306	1			37
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					37

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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 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
12	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	2709	2	61	9	N	55	59	1			6
01	3441	X	2729	-0-	-712	-0-	2659	2	70	9	N	64	60	1			10
02	3024	X	2299	-0-	-725	-0-	2227	2	72	9	N	65	64	1			11
03	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2660	2	56	9	N	51	51	1			11
04	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	2554	2	46	9	N	42	48	1			5
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					5

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4878	2	31	9	N	28	27	1			5
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4800	2	31	9	N	28	29	1			4
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27	27	1			4
03	4092	X	2343	-0-	-1749	-0-	2313	2	30	9	N	27	28	1			3
04	3960	X	1315	-0-	-2645	-0-	1287	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5797	X	4825	-0-	-972	-0-	4503	2	322	9	N	293	314	1			31
01	5797	X	4697	-0-	-1100	-0-	4319	2	378	9	N	344	322	1			53
02	5096	X	3959	-0-	-1137	-0-	3575	2	384	9	N	349	344	1			58
03	5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	4089	2	298	9	N	271	271	1			58
04	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	3803	2	250	9	N	227	256	1			29
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					29

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
12	14942	X	13125	-0-	-1817	-0-	826	1	12264	2	N	32	40	1			6
							35	9									
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	764	1	12012	2	N	31	26	1			11
							34	9									
02	12544	X	5835	-0-	-6709	-0-	378	1	5427	2	N	27	29	1			9
							30	9									
03	13888	X	7518	-0-	-6370	-0-	7495	2	23	9	N	21	28	1			2
04	13440	X	8527	-0-	-4913	-0-	471	1	8034	2	N	20	19	1			3
							22	9									
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3264	2	33	9	N	30	30	1			7
01	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	3148	2	33	9	N	30	29	1			8
02	3192	X	2627	-0-	-565	-0-	2601	2	26	9	N	24	29	1			3
03	3410	X	2162	-0-	-1248	-0-	2133	2	29	9	N	26	23	1			6
04	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2856	2	41	9	N	37	40	1			3
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					3

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
12	5797	X	3615	-0-	-2182	-0-	247	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3546	-0-	-1352	-0-	226	1	3319	2	N	1					1
							1	9									
02	3892	X	2581	-0-	-1311	-0-	220	1	2353	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	4309	X	2575	-0-	-1734	-0-	69	1	2502	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	288	1	3165	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	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
12	2139	X	1789	-0-	-350	-0-	1725	2	64	9	N	58	68	1			10
01	2139	X	1729	-0-	-410	-0-	1664	2	65	9	N	59	61	1			8
02	1932	X	1281	-0-	-651	-0-	1235	2	46	9	N	42	45	1			5
03	2108	X	1292	-0-	-816	-0-	1227	2	65	9	N	59	58	1			6
04	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	1417	2	56	9	Y	51	50	1			7
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2914	X	2265	-0-	-649	-0-	2250	2	15	9	N	14	14	1			2
01	2697	X	2254	-0-	-443	-0-	2239	2	15	9	N	14	14	1			2
02	2436	X	1644	-0-	-792	-0-	1633	2	11	9	N	10	11	1			1
03	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	2244	2	17	9	N	15	14	1			2
04	2250	X	2061	-0-	-189	-0-	2048	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	3410	X	440	-0-	-2970	-0-	426	2	14	9	N	13	28	1			2
01	2108	X	859	-0-	-1249	-0-	848	2	11	9	N	10	11	1			1
02	1680	X	646	-0-	-1034	-0-	635	2	11	9	N	10	10	1			1
03	1178	X	524	-0-	-654	-0-	509	2	15	9	N	14	13	1			2
04	570	X	449	-0-	-121	-0-	435	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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

*02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2602	2	50	9	N	45	35	1			10
*03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4933	2	64	9	N	58	56	1			12
*04	DELQ PR		3877	-0-	3877	3877	3836	2	41	9	N	37	46	1			3
*05	7603	X	3726	-0-	-3877	-0-	3694	2	32	9	N	29	25	1			7

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	1173	X	NO RPT	-0-	-1173	76					N	NO RPT					7

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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	30	30	1			-0-
01	7471	X	2311	-0-	-5160	-0-	2187	2	124	9	N	113	113	1			-0-
02	6748	X	6160	-0-	-588	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
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-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	13874	-0-	-1161	-0-	13761	2	113	9	N	103	103	1			-0-
01	15035	X	12803	-0-	-2232	-0-	12682	2	121	9	N	110	110	1			-0-
02	13580	X	11356	-0-	-2224	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	11948	-0-	-3087	-0-	11829	2	119	9	N	108	108	1			-0-
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-

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
12	2511	X	772	-0-	-1739	-0-	760	2	12	9	N	11	11	1			-0-
01	2170	X	1197	-0-	-973	-0-	1185	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1848	X	426	-0-	-1422	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	761	-0-	-1285	-0-	749	2	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

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
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4634	2	13	9	N	12	12	1			-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5354	2	50	9	N	45	45	1			-0-
02	4648	X	3447	-0-	-1201	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4179	-0-	-967	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18755	X	17395	-0-	-1360	-0-	17253	2	142	9	Y	129	72	1	1	8	118
01	18228	X	18115	-0-	-113	-0-	18028	2	87	9	Y	79					197
02	16464	X	12807	-0-	-3657	-0-	12709	2	98	9	Y	89	158	1			128
03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18071	2	130	9	Y	118	1	8			245
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

12	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	85	-0-	-3480	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	836	-0-	-2614	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 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
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	9537	-0-	6437	14205	9537	3			N	-0-					-0-
01	20201	X	5996	-0-	-14205	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	780	N	337	-0-	-443	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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-

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
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 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
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1919	-0-	-1894	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 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
12	DLQ G-10		4307	-0-	4307	22191	4273	3	34	9	Y	31	31	1			11
01	25130	X	2939	-0-	-22191	-0-	2905	3	34	9	Y	31	34	1			8
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3351	3	36	9	Y	33	29	1			12
03	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4166	3	43	9	Y	39	42	1			9
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2044	1028	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	2571	N	527	-0-	-2044	-0-	521	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	6	1			3
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	600	N	332	-0-	-268	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
12	6634	X	4284	-0-	-2350	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3603	-0-	-3031	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	3556	-0-	-2436	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5250	X	2118	-0-	-3132	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3115	-0-	-1163	-0-	3115	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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					164
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	N	6					170
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					170
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	365	-0-		-38	-0-	10	1	333	2	Y	20	18	1			4
								22	9									
01	372	N	289	-0-		-83	-0-	9	1	263	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	196	N	146	-0-		-50	-0-	4	1	133	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
03	372	N	97	-0-		-275	-0-	3	1	88	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
04	270	N	60	-0-		-210	-0-	2	1	55	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	155	N	46	-0-		-109	-0-	1	1	43	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

12	279	N	268	-0-		-11	-0-	8	1	253	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	340	N	340	-0-		-0-	-0-	11	1	319	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
02	233	N	233	-0-		-0-	-0-	7	1	218	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	351	N	351	-0-		-0-	-0-	10	1	331	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	71	56	1			15
							78	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	15	27	1			3
							17	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	10	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2173	2	22	9	N	20					148
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2243	2	21	9	N	19					167
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	N	22					189
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1809	2	29	9	N	26					215
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	471 24	1 9	2148	2	Y	22	21	1			5
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	508 22	1 9	2098	2	Y	20	21	1			4
02	2100	N	1454	-0-	-646	-0-	253 14	1 9	1187	2	Y	13	14	1			3
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	469 24	1 9	2200	2	Y	22	21	1			4
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	435 20	1 9	2080	2	Y	18	18	1			4
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	375 19	1 9	1799	2	Y	17	18	1			3

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	44	1	1421	2	Y	107	101	1			23
						118	9									
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1283	2	Y	91	94	1			20
						100	9									
02	1372 N	1069	-0-	-303	-0-	29	1	961	2	Y	72	73	1			19
						79	9									
03	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	39	1	1250	2	Y	93	95	1			17
						102	9									
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	40	1	1370	2	Y	84	82	1			19
						92	9									
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	Y	88	92	1			15
						97	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	712	-0-	-249	-0-	21	1	691	2	Y	-0-					48
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	20	1	678	2	Y	29					77
							32	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					77
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	70					147
							77	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	-0-					147
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	45	157	1			35
							50	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	481	-0-	-1472	-0-	32	1	412	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
01	1891	N	717	-0-	-1174	-0-	51	1	616	2	Y	45	39	1			9
							50	9									
02	1596	N	496	-0-	-1100	-0-	37	1	433	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	Y	40	45	1			3
							44	9									
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	29	1	384	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
05	558	N	293	-0-	-265	-0-	20	1	250	2	Y	21	19	1			6
							23	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 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
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	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

12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2575	2	26	9	Y	24	14	1			12
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2465	2	31	9	Y	28	27	1			13
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1902	2	31	9	Y	28	28	1			13
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2658	2	30	9	Y	27	28	1			12
04	3000	N	4088	-0-	1088	1088	4060	2	28	9	Y	25	26	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1088					Y	NO RPT					11

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-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

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1096	-0-	-388	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
*04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					213
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	994	3	62	9	N	56	166	1			103
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	755	3	37	9	N	34					137
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	953	3	44	9	N	40					177
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		151	-0-	151	425	151	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		159	-0-	159	584	159	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		145	-0-	145	729	145	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		187	-0-	187	916	187	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	138	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1950	-0-	-206	-0-	95	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	129	1	2510	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
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

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
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

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
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

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
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

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	25	1	362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 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
*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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 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
*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-

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
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		963	-0-	963	4379	6 7	1 9	950	3	Y	6	6	0	2	1	-0-
*07	14B2 EXT		980	-0-	980	5359	965	3	15	9	Y	14	13	0			1
*08	14B2 EXT		1003	-0-	1003	6362	14 17	1 9	972	3	Y	15	15	0			1
*09	14B2 EXT		47	-0-	47	6409	47	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	7301	X	892	-0-	-6409	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	212	-0-	-538	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 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
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	11 18	1 9	1427	3	N	16	15	0	5	1	1
*07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1629	3	34	9	N	31	31	0			1
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	26 41	1 9	1931	3	N	37	37	0			1
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	3	28	9	N	25	25	0			1
*10	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1423	3	24	9	N	22	22	0			1
*11	1920	N	1376	-0-	-544	-0-	1376	3			N	-0-	1	0			-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

12	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	152	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	163	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	101	1	1969	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	161	1	3149	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	135	1	2769	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	149	1	2855	2	Y	28	25	1			3
							31	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	56	1	2362	2	Y	53	65	1			8
							58	9									
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	36	1	1541	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	2072	#	1582	-0-	-490	-0-	25	1	1522	2	Y	32	25	1			20
							35	9									
03	1798	#	1237	-0-	-561	-0-	28	1	1179	2	Y	27	42	1			5
							30	9									
04	2400	#	2058	-0-	-342	-0-	49	1	1958	2	Y	46	30	1			21
							51	9									
05	2480	#	1888	-0-	-592	-0-	43	1	1790	2	Y	50	52	1			19
							55	9									

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

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	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3171	-0-	-1141	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3510	-0-	-1264	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-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 #: 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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-		-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					178
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					178
02	672	N	480	-0-	-192	-0-	480	3			N	-0-					178
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					178
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					178
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	393	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1					3
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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 #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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.		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

12	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	296	1	2982	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	306	1	3016	2	Y	186	168	1			26
							205	9									
02	3164	X	2172	-0-	-992	-0-	211	1	1808	2	Y	139	147	1			18
							153	9									
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	310	1	2377	2	Y	185	183	1			20
							204	9									
04	3270	X	1884	-0-	-1386	-0-	211	1	1534	2	Y	126	132	1			14
							139	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					14

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	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

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N	4	5	1			-0-
01	930	N	86	-0-	-844	-0-	82	2	4	9	N	4	3	1			1
02	504	N	40	-0-	-464	-0-	40	2			N	-0-	1	1			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5	4	1			1
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

12	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	1217	2	174	9	N	158	169	1			28
01	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	1158	2	157	9	N	143	148	1			23
02	1400	X	953	-0-	-447	-0-	809	2	144	9	N	131	99	1			55
03	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	248	1	804	2	N	144	143	1			56
							158	9									
04	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	240	1	720	2	N	168	200	1			24
							185	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					24

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	930	X	NO RPT	-0-	-930	461					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

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
12	23091	X	4728	-0-	-18363	-0-	298	1	4419	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287	1	4511	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	216	1	3103	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4046	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	254	1	4333	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6737	3	20	9	N	18	13	1			6
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5964	3	8	9	N	7	9	1			4
*02	5488	X	3830	-0-	-1658	-0-	3824	3	6	9	N	5	7	1			2
03	6758	X	5613	-0-	-1145	-0-	5598	3	15	9	N	14	11	1			5
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

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

02	14B2 EXT		200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
03	0	W	81	-0-	81	281	81	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2245	-0-	2245	2526	2245	3			N	-0-					-0-
05	0	W	85	-0-	85	2611	85	3			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	836	-0-	-284	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1327	-0-	-381	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
05	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9409	-0-	-449		-0-	9391	2	18	9	Y	16	9	1			8
01	9858	X	9496	-0-	-362		-0-	9475	2	21	9	Y	19	18	1			9
02	7644	X	6756	-0-	-888		-0-	6736	2	20	9	Y	18	18	1			9
03	9478	X	9478	-0-	-0-		-0-	9459	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	9150	X	9150	-0-	-0-		-0-	9132	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463		-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	SWR 10		7172	-0-	7172	7172	7161	2	11	9	Y	10	6	1			4
02	SWR 10		10002	-0-	10002	17174	9945	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	SWR 10		12716	-0-	12716	29890	12692	2	24	9	Y	22	27	1			2
04	SWR 10		10986	-0-	10986	40876	10965	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	40876					Y	NO RPT					3

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1112	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1091	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	967	2	59	9	Y	54	55	1			7
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1063	2	63	9	Y	57	58	1			6
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	988	2	54	9	Y	49	48	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1597	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	1512	N	1343	-0-	-169	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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
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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	265	1	47	2	Y	385	379	1			65
							424	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	310	1	432	9	Y	393	403	1			55
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	Y	377	382	1			50
							415	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	310	323	1			37
							341	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	292	1			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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		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

12	2927	N	2855	-0-	-72	-0-	260	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	284	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1502	-0-	-1130	-0-	148	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	310	1	2570	2	N	-0-					-0-
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	300	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10027	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	10013	X	9966	-0-	-47	-0-	9963	2	3	9	N	3	2	1			1
02	9044	X	7047	-0-	-1997	-0-	7046	2	1	9	N	1	1	1			1
03	10013	X	9565	-0-	-448	-0-	9563	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9463	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	2	11	9	N	10	7	1			3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3196	2	3	9	N	3	3	1			1
01	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3162	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	3052	X	2001	-0-	-1051	-0-	1998	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3160	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2850	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	1874	2	128	9	N	116	114	1			20
01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2022	2	130	9	N	118	121	1			17
02	1960	X	1615	-0-	-345	-0-	1525	2	90	9	N	82	88	1			11
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2340	2	130	9	N	118	116	1			13
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2189	2	113	9	Y	103	101	1			15
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					15

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	4292	2	9	9	N	8	8	1			1
01	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	4228	2	9	9	N	8	8	1			1
02	4284	X	3667	-0-	-617	-0-	3658	2	9	9	N	8	8	1			1
03	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	3986	2	8	9	N	7	7	1			1
04	4380	X	3930	-0-	-450	-0-	3923	2	7	9	N	6	6	1			1
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	14769	-0-	-2591	-0-	14703	2	66	9	N	60	60	1			10
01	17174	X	14120	-0-	-3054	-0-	14061	2	59	9	N	54	47	1			17
02	14812	X	12291	-0-	-2521	-0-	12229	2	62	9	N	56	64	1			9
03	15717	X	11933	-0-	-3784	-0-	11882	2	51	9	N	46	44	1			11
04	14460	X	11378	-0-	-3082	-0-	11321	2	57	9	N	52	45	1			18
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	75	1	1007	2	N	15	15	1			2
							17	9									
01	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	74	1	992	2	N	13	11	1			4
							14	9									
02	1092	X	879	-0-	-213	-0-	57	1	807	2	N	14	16	1			2
							15	9									
03	1209	X	942	-0-	-267	-0-	65	1	865	2	N	11	10	1			3
							12	9									
04	1170	X	979	-0-	-191	-0-	68	1	898	2	N	12	11	1			4
							13	9									
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5	4	1			1
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3567	2	92	9	N	84	82	1			14
01	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3377	2	96	9	N	87	89	1			12
02	3332	X	2782	-0-	-550	-0-	2706	2	76	9	N	69	72	1			9
03	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	2966	2	95	9	N	86	86	1			9
04	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	2738	2	84	9	Y	76	74	1			11
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					11

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	270	-0-	-262	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	128	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	136	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	73	1	2355	2	N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	81	1	2619	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	930	2	Y	12	14	1			2
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	699	2	Y	13	10	1			5
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	692	2	Y	15	15	1			5
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	808	2	Y	10	14	1			1
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	892	2	Y	10	10	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	99	2	Y	2	2	1			1
01	341	N	141	-0-	-200	-0-	9 3	1 9	129	2	Y	3	3	1			1
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	10 2	1 9	111	2	Y	2	3	1			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	199	2	Y	1	1	1			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	215	2	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	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

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15	16	1			2
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	898	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	896	N	661	-0-	-235	-0-	650	2	11	9	Y	10	8	1			5
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7	10	1			2
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	47		47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	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.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	307 152	1 9	397	2	Y	138	136	1			23
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	306 155	1 9	407	2	Y	141	144	1			20
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	182 96	1 9	359	2	Y	87	96	1			11
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	293 154	1 9	543	2	Y	140	136	1			15
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	300 135	1 9	541	2	Y	123	120	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	434	X	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	434	X	394	-0-	-40	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	X	255	-0-	-137	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	305 69	1 9	1885	2	Y	63	62	1			11
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	310 70	1 9	2015	2	Y	64	66	1			9
02	2156	X	1449	-0-	-707	-0-	185 44	1 9	1220	2	Y	40	44	1			5
03	2325	X	2323	-0-	-2	-0-	310 70	1 9	1943	2	Y	64	62	1			7
04	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	285 61	1 9	1593	2	Y	55	54	1			8
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	537	1	17351	2	N	-0-					-0-
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	474	1	15340	2	N	-0-					-0-
02	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	395	1	12787	2	N	-0-					-0-
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	471	1	15221	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	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

12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	76	1	2742	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	34	1	1178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	465	-0-	-1147	-0-	10	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	333	-0-	-1227	-0-	5	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	766					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	71	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	61	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	52	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2058	-0-	-298	-0-	62	1	1996	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	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
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	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
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-

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
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-

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
12	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	190	1	3252	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3105	-0-	-677	-0-	184	1	2921	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1856	-0-	-1420	-0-	102	1	1754	3	Y	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	212	1	3676	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

12	10	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	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	0	X -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	712	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	5	1	83	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	802	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 15	1 9	65	3	N	14	14	1			3
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	245	3	N	24	22	1			5
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	404	3	N	17	18	1			4
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8 54	1 9	139	3	N	49	41	1			12
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3 22	1 9	58	3	N	20	27	1			5
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18 41	1 9	331	3	N	37	37	1			5

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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

12	589	N	448	-0-	-141	-0-	250	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	248	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	227	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	251	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	244	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-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

12	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3059	-0-	-1281	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	1782	-0-	-2110	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2542	-0-	-848	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-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
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-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
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 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
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					47
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1903	3	18	9	N	16					63
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1446	3	11	9	N	10					73
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					73
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	982	-0-	-134	-0-	979	2	3	9	N	3	66	1	2	8	52
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			52
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	871	2	7	9	N	6	3	8			55
03	992	N	421	-0-	-571	-0-	415	2	6	9	N	5	2	8			58
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

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
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4163	2	10	9	N	9	118	1	1	8	60
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4236	2	6	9	N	5	3	8			62
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2989	2	12	9	N	11	3	8			70
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4226	2	23	9	N	21	2	8			89
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

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

12	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					52
01	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2			N	-0-					52
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					52
03	2294	X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			N	-0-					52
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

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-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	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

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-

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
12	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	597	1	1434	2	N	-0-	78	1			72
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	660	1	1472	2	N	-0-					72
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	585	1	1123	2	N	-0-					72
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	81	1	1967	2	N	-0-					72
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									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					28
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					28
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					28
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					28
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					28
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					28

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 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
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-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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
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-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					91
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									

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
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	828	1	1991	2	N	31	111	1			149
							34	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	694	1	1551	2	N	-0-					149
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	690	1	1325	2	N	-0-					149
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	87	1	2122	2	N	18	167	1			-0-
							20	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	674	1	1618	2	N	-0-					37
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	727	1	1624	2	N	-0-					37
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	557	1	1070	2	N	-0-					37
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	93	1	2254	2	N	-0-					37
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

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	348	1	838	2	N	-0-					300
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	364	1	813	2	N	-0-					300
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	315	1	606	2	N	-0-					300
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	-0-					300
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

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	299	1	718	2	N	-0-					251
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	296	1	660	2	N	-0-					251
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	278	1	534	2	N	-0-					251
03	1023	N	494	-0-	-529	-0-	19	1	475	2	N	-0-	31	1			220
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

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	218	1	522	2	N	-0-					48
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	374	1	836	2	N	-0-					48
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	136	1	260	2	N	-0-					48
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	N	-0-					48
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

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	386	1	927	2	N	28					165
							31	9									
01	1612	N	937	-0-	-675	-0-	290	1	647	2	N	-0-					165
02	1288	N	468	-0-	-820	-0-	161	1	307	2	N	-0-					165
03	1333	N	407	-0-	-926	-0-	16	1	391	2	N	-0-	149	1			16
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	651	1	1567	2	N	26					359
							29	9									
01	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	705	1	1576	2	N	-0-					359
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	737	1	1415	2	N	-0-					359
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	2	N	-0-	175	1			184
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									

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
12	1643	N	1029	-0-	-614	-0-	302	1	727	2	N	-0-					120
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	435	1	972	2	N	-0-					120
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	350	1	673	2	N	-0-					120
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	2	N	-0-					120
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

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					130
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					130
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					130
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	N	8					138
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					138
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					138
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					138
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					138
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					138

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
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-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					28
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					28
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					28
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					28
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 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
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					7
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					7
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					7
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					18
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					18
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					18
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					18
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 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
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	3	Y	-0-					72
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	Y	-0-					72
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	124	1	1641	3	Y	-0-					72
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	118	1	1430	3	Y	-0-					72
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

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	27					34
							30	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					34
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					34
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					34
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

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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					43
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					43
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					43
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					43
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					19
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					19
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					19
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					19
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-					18
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	787	3	Y	-0-					18
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	45	1	602	3	Y	-0-					18
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	-0-					18
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

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

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-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	6					101
							7	9									
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					101
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					101
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					101
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

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					43
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					43
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					43
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					43
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

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					20
05	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

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	5					61
							6	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					61
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					61
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					61
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

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	20	11	1			16
							22	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					16
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					16
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					16
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

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	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

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					18
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					18
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					18
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					18
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					62
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					62
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					62
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					62
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

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	21	13	1			16
							23	9									
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					16
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					16
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					16
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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					118
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					118
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					118
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					118
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

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 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
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					11
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					11
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					11
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	30					48
							33	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					48
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					48
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					15
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					15
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					15
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					15
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

12	527	N	495	-0-	-32	-0-	21 14	1 9	460	3	Y	13					20
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23 26	1 9	501	3	Y	24	26	1			18
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	374	3	Y	11	18	1			11
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	482	3	Y	4	13	1			2
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	22 18	1 9	463	3	Y	16	10	1			8
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	465	3	Y	1					9

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					21
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					21
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					21
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					21
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

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	21	10	1			16
							23	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					16
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					16
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	30					53
							33	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					53
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					53
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					53
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

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					12
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					12
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					12
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					12
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

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
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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					12
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					12
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					12
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					12
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

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	7					13
							8	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	23	19	1			17
							25	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	18					23
							20	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	19	27	1	1	8	14
							21	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	161	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	8	1			-0-
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	Y	11					18
							12	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	15	20	1			15
							17	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	146	1	1854	3	Y	-0-					28
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	149	1	1737	3	Y	-0-					28
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	113	1	1492	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	128	1	1552	3	Y	-0-					28
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					23
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					23
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					23
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	24					47
							26	9									
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 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
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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					2
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					2
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					2
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					2
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	837	3	Y	24					82
							26	9									
01	899	N	651	-0-	-248	-0-	28	1	594	3	Y	26	89	1	1	8	18
							29	9									
02	812	N	458	-0-	-354	-0-	19	1	430	3	Y	8	19	1			7
							9	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	45	30	1			22
							50	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					105
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					105
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					105
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	24					129
							26	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	102	1	2242	3	Y	55					125
							61	9									
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	119	1	2538	3	Y	100	150	1	1	8	74
							110	9									
02	2296	N	1957	-0-	-339	-0-	80	1	1815	3	Y	56	75	1			55
							62	9									
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	119	1	2680	3	Y	67	89	1			33
							74	9									
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									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 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
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					34
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					34
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					34
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					34
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					34
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					38
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					38
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					38
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					38
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	28	10	1			21
							31	9									
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	Y	-0-	17	1			4
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					4
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
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									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					7
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					7
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					7
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					7
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

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

12	434	N	133	-0-	-301	-0-	6	1	124	3	Y	3					4
							3	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	47	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	2	1	56	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					66
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					66
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					66
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	24					90
							26	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	183	1	2332	3	Y	-0-					37
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	178	1	2076	3	Y	-0-					37
02	3220	X	2231	-0-	-989	-0-	157	1	2074	3	Y	-0-					37
03	3565	X	2234	-0-	-1331	-0-	171	1	2063	3	Y	-0-					37
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	18	1	394	3	Y	16	1	8			175
							18	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	1	1	8			175
							1	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					175
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					175
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

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					26
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					26
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					26
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					26
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

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
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-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 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
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					9
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					9
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	11	1	139	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					4
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

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 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
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	21	12	1			16
							23	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	3	Y	-0-					16
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	3	Y	-0-					16
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	71	1	864	3	Y	-0-					16
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 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
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 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
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					21
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					21
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					21
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					21
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

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

12	465	N	132	-0-	-333	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					81
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	13	1	8			93
							14	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	3	57	1			39
							3	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					39
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									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

12	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	3	N	-0-					117
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	N	-0-					117
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					117
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					117
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	47	1	1034	3	Y	79	86	1	1	8	60
							87	9									
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	50	1	1073	3	Y	47	50	1	6	8	51
							52	9									
02	1064	N	737	-0-	-327	-0-	30	1	678	3	Y	26					77
							29	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	86	138	1			25
							95	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					31
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					31
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					31
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	943	3	Y	-0-					31
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

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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	579	3	Y	20	131	1			16
							22	9									
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					16
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					16
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					16
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									

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
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-

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
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	40	19	1			31
							44	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	284	3	Y	3	25	1			9
							3	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	8	1	177	3	Y	2					11
							2	9									
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	11	1	253	3	Y	31	33	1			9
							34	9									
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	11	1	244	3	Y	4					13
							4	9									
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	8					21
							9	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 #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 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
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	14	1	304	3	Y	40	19	1			31
							44	9									
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	311	3	Y	4	25	1			10
							4	9									
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	10	1	217	3	Y	4					14
							4	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	36	39	1			11
							40	9									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	13	1	278	3	Y	3					14
							3	9									
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	8					22
							9	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

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-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					37
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					37
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					37
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	23	30	1			30
							25	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		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

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					54
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					54
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

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					25
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					25
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					25
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	2	20	1			7
							2	9									
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

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	15	19	1			19
							17	9									
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	381	3	Y	1					20
							1	9									
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	8	1	181	3	Y	2					22
							2	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	15					37
							17	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	753	3	Y	-0-					12
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	3	Y	19	1	8			30
							21	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	169	1	2234	3	Y	45	18	1	6	8	51
							50	9									
03	3100	N	4508	-0-	1408	1408	338	1	4090	3	Y	73	8	8			116
							80	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

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-

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
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	356	3	Y	21	17	1			24
							23	9									
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					24
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	221	3	Y	3					27
							3	9									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	360	3	Y	5					32
							6	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					45
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	3	Y	-0-					45
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					45
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	Y	-0-					45
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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
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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 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
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-

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
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	10 1		128 3		Y	-0-					43
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	12 1		138 3		Y	-0-					43
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13 1		176 3		Y	-0-					43
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12 1		148 3		Y	-0-					43
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

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
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9 1 6 9		190 3		Y	5	23 1				10
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7 1 7 9		144 3		Y	6					16
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	6 1 3 9		142 3		Y	3					19
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9		209 3		Y	2					21
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9		180 3		Y	2					23
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9		158 3		Y	3					26

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		88 3		Y	3	23 1				8
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		90 3		Y	2					10
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	1 1 3 9		32 3		Y	3					13
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5 1 9 9		124 3		Y	8					21
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3 1		68 3		Y	-0-					21
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4 1 12 9		83 3		Y	11					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

12	372	N	359	-0-	-13	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					5
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					5
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					5
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					5
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

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

12	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					6
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					6
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	3	Y	-0-	4	1			2
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					2
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-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

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-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	8	1			22

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					78
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					78
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					78
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					78
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					78

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 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
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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					77
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					77
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					79
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					79
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					79

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 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
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 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
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 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
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	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-

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
12	868	N	641	-0-	-227	-0-	27	1	603	3	Y	10	1	8			154
							11	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	13	3	8			164
							14	9									
02	980	N	469	-0-	-511	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					164
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	-0-	138	1			26
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					17
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					17
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					17
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-	14	1			3
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	26	1	8			180
							29	9									
01	1023	N	573	-0-	-450	-0-	25	1	531	3	Y	15	2	8			193
							17	9									
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	20	1	450	3	Y	15					208
							17	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	40	175	1			73
							44	9									
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

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	3	Y	-0-					11
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	55	1	728	3	Y	-0-					11
03	992	N	495	-0-	-497	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					11
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					33
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					33
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					33
05	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

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					54
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					54
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					54
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					54
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	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

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					5
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					5
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					5
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	4	1			1
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

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

12	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					164
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					164
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					164
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	23	1	279	3	Y	4	132	1			36
							4	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

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

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					38
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					38
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					38
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					38
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					38
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					124
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					124
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					124
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					124
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	66	1			73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					55
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					55
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					55
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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-

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
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	67	1	1458	3	Y	12					147
							13	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	15					162
							17	9									
02	1344	N	1236	-0-	-108	-0-	52	1	1178	3	Y	5					167
							6	9									
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	60	1	1357	3	Y	3	127	1			43
							3	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

12	434	N	410	-0-	-24	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					26
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					26
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					26
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					26
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	224	1	2841	3	Y	-0-					11
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	177	1	2063	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	1512	X	522	-0-	-990	-0-	37	1	485	3	Y	-0-					11
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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-

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
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	30	12	1			23
							33	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	19	1			4
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	1					5
							1	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

12	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	311	3	Y	1					22
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	11	13	1			20
							12	9									
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	10	1	220	3	Y	8	17	1			11
							9	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	320	3	Y	1					12
							1	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	80	1	1014	3	Y	-0-					148
01	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	82	1	955	3	Y	-0-					148
02	1064	N	738	-0-	-326	-0-	52	1	686	3	Y	-0-					148
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	171	1	2069	3	Y	1	1	8			148
							1	9									
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

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
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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

12	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					14
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					14
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					14
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					14
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	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

12	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					18
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	180	3	Y	14	10	1			22
							15	9									
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	6	1	143	3	Y	7	19	1			10
							8	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	201	3	Y	2					12
							2	9									
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									

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
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	21	1	456	3	Y	29	18	1			22
							32	9									
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	20	1	424	3	Y	2	18	1			6
							2	9									
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	13	1	285	3	Y	5					11
							6	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	19	1	417	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	55	1	1195	3	Y	8	92	1			28
							9	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	3	Y	2					30
							2	9									
02	1148	N	1067	-0-	-81	-0-	43	1	973	3	Y	46					76
							51	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	52	1	1176	3	Y	6					82
							7	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-

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
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-

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
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					12
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					12
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					12
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	16					28
							18	9									
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					27
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					27
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					27
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					27
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

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					19
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					19
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	12	1			7
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					7
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					104
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	8			104
02	392	N	189	-0-	-203	-0-	189	3			N	-0-					104
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					104
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					104
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					104

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

12	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					14
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					14
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	-0-					14
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	Y	-0-					14
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	3	Y	-0-					13
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1184	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	Y	-0-					13
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	3	Y	-0-					13
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

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
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	28	13	1			22
							31	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	233	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	7	1	157	3	Y	2					7
							2	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	35	32	1			10
							39	9									
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					128
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	845	3	1	9	Y	1	1	8			128
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					128
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					128
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					128
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					74
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					74
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					74
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					74
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					3
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					3
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					3
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					3
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	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

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

12	403	N	258	-0-	-145	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					38
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					38
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					38
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	1	30	1			9
							1	9									
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					7
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					7
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	21	1	284	3	Y	-0-	4	1			3
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					3
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					80
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					80
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					80
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-	74	1			6
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	777	3	Y	-0-					20
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	-0-					20
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					20
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					20
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

12	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	3	N	-0-					70
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	10	1	121	3	N	-0-					70
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	9	1	123	3	N	-0-					70
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					70
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	268	3	Y	3					8
							3	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	8	1	190	3	Y	1					2
							1	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					2
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

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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					20
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					20
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					20
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					20
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

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					25
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					25
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	92	23	1			94
							101	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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
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-

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
12	992	N	746	-0-	-246	-0-	54	1	692	3	Y	-0-					128
01	899	N	487	-0-	-412	-0-	38	1	443	3	Y	5					133
							6	9									
02	784	N	511	-0-	-273	-0-	36	1	471	3	Y	4	82	1			55
							4	9									
03	744	N	309	-0-	-435	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					55
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	73	1	1607	3	Y	56	1	8			128
							62	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	3	Y	47	136	1	3	8	36
							52	9									
02	1568	N	1367	-0-	-201	-0-	57	1	1280	3	Y	27					63
							30	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	75	1	1677	3	Y	50					113
							55	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	85	1	1077	3	Y	-0-					37
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	92	1	1074	3	Y	-0-					37
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					37
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	94	1	1137	3	Y	-0-	34	1			3
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

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-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					58
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					58
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					58
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	4	47	1			15
							4	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	1					2
							1	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					3
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					3
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					11
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					11
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					11
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	16					27
							18	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	94	3	Y	1					4
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	16	8	1			12
							18	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	2					4
							2	9									
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					4
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	3					6
							3	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					2
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					2
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

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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					57
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					57
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					57
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-	46	1			11
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

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
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	40	1	8			80
							44	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	18	47	1			51
							20	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	8	43	1			16
							9	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	32					48
							35	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					54
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					54
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					54
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	50	1			4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	3	Y	-0-					58
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	3	Y	-0-					58
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	50	1	659	3	Y	-0-					58
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	857	3	Y	-0-					58
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									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					26
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					26
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					26
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					26
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					26
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

12	372	N	69	-0-	-303	-0-	3	1	62	3	Y	4					8
							4	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					6
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

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	4					56
							4	9									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	2					58
							2	9									
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					58
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	31	1	701	3	Y	3	44	1			17
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	3					4
							3	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	25	8	1			21
							28	9									
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					21
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					21
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

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
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					106
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					106
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					106
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					106
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					106
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					106

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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
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-

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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	145	1	781	3	Y	41	89	1			64
							45	9									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	141	1	744	3	Y	56	1	8			119
							62	9									
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	86	1	479	3	Y	17	89	1			47
							19	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	647	3	Y	4					51
							4	9									
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									

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					8
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	3	18	9	Y	16					24
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

12	434	N	424	-0-	-10	-0-	404	3	20	9	N	18					383
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	609	3	36	9	N	33	180	1			236
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	437	3	55	9	N	50					286
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	363	3	2	9	N	2					288
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	66					147
							73	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	447	3	Y	19	87	1			79
							21	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	7	67	1			19
							8	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	63					82
							69	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

12	403	N	377	-0-	-26	-0-	58	1	313	3	Y	5	19	1			10
							6	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	Y	19					29
							21	9									
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	38	1	212	3	Y	-0-	22	1			7
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	63	1	306	3	Y	-0-					7
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									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

12	434	N	409	-0-	-25	-0-	63	1	339	3	Y	6	26	1			13
							7	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	Y	19					32
							21	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	322	3	Y	22	24	1			30
							24	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					30
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					118
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					118
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					118
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					118
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					118
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					23
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	23	14	1			32
							25	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	27	1			5
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					5
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									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					82
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					82
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					82
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

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	66	1	358	3	Y	4	17	1			8
							4	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	68	1	358	3	Y	15					23
							17	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	Y	20	17	1			26
							22	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					26
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									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	372	3	Y	11	37	1			21
							12	9									
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	43	1	226	3	Y	10					31
							11	9									
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	34	1	190	3	Y	13	23	1			21
							14	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	91	1	444	3	Y	8					29
							9	9									
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									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			5
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

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	Y	13					84
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	Y	6	68	1			22
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					25
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	3	10	9	Y	9					34
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	973	3	35	9	Y	32					145
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	618	3	19	9	Y	17	116	1			46
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	3	33	9	Y	30					76
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	584	3	6	9	Y	5					81
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7951	-0-	-543	-0-	347	1	7603	3	Y	1					8
							1	9									
01	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	357	1	7633	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
02	7504	X	6451	-0-	-1053	-0-	273	1	6177	3	Y	1					1
							1	9									
03	8122	X	8067	-0-	-55	-0-	344	1	7723	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					63
01	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					63
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					63
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					63
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					63
05	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			N	-0-					63

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					173
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1193	2	8	9	N	7					180
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8					188
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3					191
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					191
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					191

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					55
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					55
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					55
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	14B	DENY	106	-0-	106	315	83	2	23	9	N	21					76
01	362	X	47	-0-	-315	-0-	47	2			N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

12	3100	N	6210	-0-	3110	6311	6179	2	31	9	N	28					265
01	12391	X	6080	-0-	-6311	-0-	6056	2	24	9	N	22	85	1			202
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	2	19	9	N	17					219
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7365	2	39	9	N	35					254
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8					67
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					73
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					80
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					82
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

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-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					73
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					73
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	2			N	-0-					73
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					73
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					73
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2			108
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-			108
02	588	N	168	-0-	-420	-0-	168	2			N	-0-			108
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3			111
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			111
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			111

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2			115
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	91	2	110	9	Y	100			215
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1			216
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			216
05	651	X	73	-0-	-578	-0-	73	2			Y	-0-			216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			69
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35					117
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					117
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					117
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					117
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					117
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					117

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					47
04	T. A.		148	-0-	148	673	148	2			Y	-0-					47
05	T. A.		56	-0-	56	729	56	2			Y	-0-					47

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					31
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					31
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					31
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					31
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

12	4402	X	540	-0-	-3862	-0-	540	2			Y	-0-					105
01	3007	X	1048	-0-	-1959	-0-	1048	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					105
03	1161	X	749	-0-	-412	-0-	748	2	1	9	Y	1					106
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					106
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

12	T. A.		30	-0-	30	97	24	2	6	9	Y	5					99
01	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					99
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	11	2	10	9	Y	9					108
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5					113
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	2	25	9	Y	23					136
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	-0-	-0-	-2413	-0-					N	182	169	1			1679
01	1240	X	342	-0-	-898	-0-	340	2	2	9	N	2	169	1			1512
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	796	2	450	9	N	409	494	1			1427
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	966	2	393	9	N	357	331	1			1453
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

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	541	2	62	9	N	56					157
01	186	N	93	-0-	93	-0-	93	2			N	-0-					157
02	308	N	71	-0-	-237	-0-	68	2	3	9	N	3					160
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					160
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

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					19
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	121	2	65	9	N	59					78
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3					81
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

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	536	-0-	-2037	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
03	1546	X	1055	-0-	-491	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	494	-0-	-343	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					24
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	430	2	29	9	Y	26					50
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					50
03	730	N	359	-0-	-371	-0-	359	2			Y	-0-					50
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					50
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	N	12					203
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					213
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	697	2	13	9	N	12					225
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1271	2	19	9	N	17					242
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	9	N	8					153
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					153
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					156
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	299	2	97	9	N	88					244
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	341	X	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					48
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5					53
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53
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

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					79
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					79
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	2	11	9	N	10					89
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15					104
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					104
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					104

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					14

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					38
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					38
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					38
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					38
04	1980	N	1203	-0-	-777	-0-	1203	2			N	-0-					38
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					38

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

12	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	717	-0-	-213	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					-0-
03	1406	X	756	-0-	-650	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					5

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	496	X	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					2

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		3384	-0-	3384	3384	3384	2			Y	-0-					46
04	T. A.		816	-0-	816	4200	816	2			Y	-0-					46
05	T. A.		1422	-0-	1422	5622	1422	2			Y	-0-					46

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

12	T. A.		275	-0-	275	2548	275	2			Y	-0-					-0-
01	2798	X	250	-0-	-2548	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	228	-0-	-372	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
01	651	X	67	-0-	-584	-0-	67	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					141
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					146
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					148
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					149
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

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	62	2	23	9	N	21					60
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					60
05	14B2 EXT		308	-0-	308	421	308	2			N	-0-					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

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-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					31

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		4081	-0-	4081	4081	4081	2			Y	-0-					4

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					67
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

12	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	1107	2	15	9	Y	14					84
01	1085	X	428	-0-	-657	-0-	428	2			Y	-0-	66	1			18
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	344	2	6	9	Y	5					23
03	954	X	604	-0-	-350	-0-	595	2	9	9	Y	8					31
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	4	2	113	9	Y	103					133
01	248	X	133	-0-	-115	-0-	4	2	129	9	Y	117					250
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					250
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	205	2	40	9	Y	36					286
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

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9					66
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	566	2	6	9	N	5	63	1			8
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					15
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	N	9					24
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					95
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					95
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	N	6					101
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					109
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	465	X	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					63
01	527	X	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					63
03	668	N	275	-0-	-393	-0-	275	2			Y	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					63
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					100
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					102
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					102
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					108
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

12	1054	X	819	-0-	-235	-0-	794	2	25	9	Y	23					111
01	1054	X	706	-0-	-348	-0-	683	2	23	9	Y	21	50	1			82
02	DLQ G-10		730	-0-	730	730	713	2	17	9	Y	15					97
03	1851	X	1121	-0-	-730	-0-	1098	2	23	9	Y	21					118
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

12	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	465	X	233	-0-	-232	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
03	882	X	656	-0-	-226	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					122
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					123
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					123
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					125
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					125
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					125

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					34
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					34
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	436	2	2	9	N	2					36
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					42
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 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
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-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					30
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					30
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					30
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					32

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					111
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					28

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	614	-0-	-192	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					-0-
03	1208	X	679	-0-	-529	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	22					77
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					77
02	14B DENY		2937	-0-	2937	2945	2937	2			Y	-0-					77
03	14B DENY		171	-0-	171	3116	171	2			Y	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3116					Y	3					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3116					Y	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	967	2	15	9	N	14					108
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3					111
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	N	21					132
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

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
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	N	3					99
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3470	2	62	9	N	56					155
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1					156
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3170	2	11	9	N	10					166
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

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	N	5					54
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					54
03	3100	N	3500	-0-	400	400	3491	2	9	9	N	8					62
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

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
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1260	2	33	9	N	30					202
01	992	N	603	-0-	-389	-0-	601	2	2	9	N	2					204
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1263	2	41	9	N	37	161	1			80
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1186	2	182	9	N	165					245
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

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
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3033	2	6	9	N	5					181
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2728	2	8	9	N	7					188
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2497	2	8	9	N	7	131	1			64
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	N	10					74
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

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 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
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-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					98
01	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					98
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					60
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					60
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					177
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2837	2	22	9	N	20	146	1			51
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2310	2	30	9	N	27					78
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	N	2					80
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

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	1946	2	21	9	Y	19					190
01	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	2			Y	-0-					190
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	1707	2	17	9	Y	15	156	1			49
03	1600	N	2447	-0-	847	2571	2441	2	6	9	Y	5					54
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

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	45	-0-	45	46	45	2			N	-0-					32
01	14B	DENY	11	-0-	11	57	11	2			N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					32
05	14B	DENY	49	-0-	49	106	49	2			N	-0-					32

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
12	3100	N	2953	-0-	-147	8550	2953	2			N	-0-					180
01	10991	X	2441	-0-	-8550	-0-	2438	2	3	9	N	3					183
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1					184
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2	3	9	N	3					187
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

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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					125
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	812	2	26	9	N	24					149
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15					164
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					164
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

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
12	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	2009	2	3	9	N	3					91
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2130	2	39	9	N	35					126
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1917	2	3	9	N	3					129
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	N	9					138
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11600					N	90	138	1			24
01	14B	DENY	951	-0-	951	12551	951	2			N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12551					N	21					45
03	12551	X	-0-	-0-	-12551	-0-					N	2					47
04	930	X	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					47
05	961	X	37	-0-	-924	-0-	37	2			N	-0-					47

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1471	-0-	-129	1127	1471	2			Y	-0-					-0-
04	2417	N	1290	-0-	-1127	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

12	1364	X	903	-0-	-461	-0-	903	2			Y	-0-					26
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	1310	2			Y	-0-					26
03	2642	X	1332	-0-	-1310	-0-	1332	2			Y	-0-					26
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					26
*05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2945	X	114	-0-	-2831	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1719	-0-	-1226	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1903	-0-	-757	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1481	-0-	-1369	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	1442	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
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	891	-0-	-285	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	N	13					166
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10					176
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					183
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					183
*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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 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
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					10
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					10
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					10
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					10
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					10
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					50
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	72	1	320	3	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	92	1	412	3	N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	73	1	327	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	72	1	321	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	5			-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-

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
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1544	1	5949	3	N	-0-					-0-
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1548	1	5965	3	N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1147	1	4420	3	N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1468	1	5657	3	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	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
12	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	366	1	1491	3	Y	-0-					55
01	2945	X	1827	-0-	-1118	-0-	352	1	1475	3	Y	-0-					55
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	351	1	1465	3	Y	-0-					55
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	437	1	2135	3	Y	-0-					55
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	361	1	1470	3	N	-0-					20
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	292	1	1225	3	N	-0-					20
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	237	1	990	3	N	-0-					20
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	265	1	1297	3	N	-0-					20
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

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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	194	1	866	3	N	-0-					23
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	218	1	973	3	N	-0-					23
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	182	1	813	3	N	-0-					23
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	170	1	758	3	N	-0-					23
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					23
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	432	1	1757	3	Y	-0-					54
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	3	Y	-0-					54
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	278	1	1163	3	Y	-0-					54
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	362	1	1769	3	Y	-0-					54
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

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
12	1395	N	874	-0-	-521	-0-	173	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	166	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	205	1	1002	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	306	1	1246	3	Y	-0-					30
01	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	504	1	2115	3	Y	-0-					30
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	380	1	1584	3	Y	-0-					30
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	370	1	1813	3	Y	-0-					30
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

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					79
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					79
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					79
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					79
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					79
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	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
12	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			Y	-0-					43
01	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					43
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					43
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					43
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

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

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
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1871	2	19	9	Y	17					42
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					42
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	2			Y	-0-					42
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1425	2			Y	-0-					42
04	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	1233	2			Y	-0-					42
05	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	1124	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
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			17
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					17
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					17
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

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
12	14B	DENY	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					20
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	78	1			15

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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
12	3658	X	3186	-0-	-472	-0-	3120	2	66	9	Y	60	6	8			60
01	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3488	2	1	9	Y	1	1	8			60
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3722	2	15	9	Y	14	71	1			3
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4499	2	23	9	Y	21	1	8			23
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	343	2	11	9	Y	10	10	8			4
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	304	2	99	9	Y	90	87	1			7
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					7
03	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					7
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

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-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

12	14B DENY	-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-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

12	5611 X	4278	-0-	-1333	-0-	4211	2	67	9	Y	61	15	8			53
01	5208 X	5027	-0-	-181	-0-	5025	2	2	9	Y	2	2	8			53
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5773	2	25	9	Y	23	71	1			5
03	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7354	2	43	9	Y	39	4	8			40
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	1984	X	684	-0-	-1300	-0-	684	2			Y	-0-					2
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3561	2	3	9	Y	3	3	8			2
02	2800	N	5288	-0-	2488	2488	5241	2	47	9	Y	43	36	1			9
03	3100	N	5461	-0-	2361	4849	5400	2	61	9	Y	55	8	8			56
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

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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

12	14B	DENY	-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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1			9
05	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

12	14B	DENY	3013	-0-	3013	3013	2996	2	17	9	Y	15					15
01	14B2	EXT	4194	-0-	4194	7207	4194	2			Y	-0-					15
02	14B2	EXT	6405	-0-	6405	13612	6405	2			Y	-0-					15
03	19576	X	5964	-0-	-13612	-0-	5964	2			Y	-0-					15
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					15
05	4495	X	3650	-0-	-845	-0-	3650	2			Y	-0-					15

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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.		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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 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
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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1998	-0-	-1257	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	2545	2			Y	-0-					32
02	2044	X	1888	-0-	-156	-0-	1888	2			Y	-0-					32
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					32
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 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
12	14B	DENY	-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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 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
12	14B	DENY	-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-

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
12	14B	DENY	-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-

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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1152	2	28	9	Y	25					25
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					25
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					25
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					25
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					25
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

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-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

12	4436	X	3083	-0-	-1353	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	2	2	9	N	2	1	1			1
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	286	2	99	9	Y	90	87	1			7
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					7
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					7

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4750	2	7	9	Y	6	6	8			13
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5448	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					13
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6315	2	175	9	Y	159	172	1			-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
*05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1364	X	209	-0-	-1155	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	1364	X	393	-0-	-971	-0-	393	2			Y	-0-					22
02	1232	X	149	-0-	-1083	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	8			22
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	8			22
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					22
05	403	X	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					22

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					27
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					28
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					28

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					70
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			70
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					70
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					24
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	883	-0-	-388	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			90
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	2	2	9	N	2	2	8			90
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1004	2	116	9	N	105	167	1	3	8	25
03	868	X	20	-0-	-848	-0-	20	2			N	-0-					25
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					2
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					2
03	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					2
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
*05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					2

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					1
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
05	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					1

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					109
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					109
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					109
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			109
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					109
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					67
01	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			Y	-0-					23
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					23
02	1708	N	1180	-0-	-528	-0-	1180	2			Y	-0-					23
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					23
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

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

12	3968	X	2388	-0-	-1580	-0-	375	1	2002	2	Y	10					174
							11	9									
01	3968	X	1715	-0-	-2253	-0-	260	1	1402	2	Y	48					222
							53	9									
02	3388	X	1323	-0-	-2065	-0-	139	1	1171	2	Y	12	182	1			52
							13	9									
03	3503	X	637	-0-	-2866	-0-	637	2			Y	-0-					52
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

12	434	N	21	-0-	-413	-0-	12	1	9	2	N	-0-					47
01	434	N	109	-0-	-325	-0-	12	1	97	2	N	-0-					47
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	8	1	54	2	N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

12	496	N	248	-0-	-248	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			27
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					27
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					27
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					27
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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

12	11749	X	7785	-0-	-3964	-0-	1491	1	6259	2	N	32	170	1			74
							35	9									
01	10540	X	8426	-0-	-2114	-0-	1522	1	6904	2	N	-0-					74
02	8932	X	5953	-0-	-2979	-0-	1079	1	4874	2	N	-0-					74
03	9889	X	5623	-0-	-4266	-0-	891	1	4522	2	N	191	181	1	10	8	74
							210	9									
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

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

12	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	415	1	5600	2	Y	31					218
							34	9									
01	7130	X	6030	-0-	-1100	-0-	523	1	5443	2	Y	58	159	1			117
							64	9									
02	7084	X	4941	-0-	-2143	-0-	384	1	4521	2	Y	33					150
							36	9									
03	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	499	1	4959	2	Y	35					185
							39	9									
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									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

12	1085	X	741	-0-	-344	-0-	741	1			N	-0-					40
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					40
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					40
03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1586	1	179	9	N	163	163	1			40
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	1			N	-0-					40
*05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 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
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		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

12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2634	2	Y	3	141	1			4
							3	9									
01	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	112	1	2594	2	Y	3					7
							3	9									
02	1764	N	1571	-0-	-193	-0-	58	1	1507	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	132	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	141	1	3266	2	N	-0-					-0-
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	84	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	2	N	-0-					-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

12	T. A.		1508	-0-	1508	4949	61	1	1363	2	Y	76	38	1			59
							84	9									
01	T. A.		1448	-0-	1448	6397	57	1	1311	2	Y	73					132
							80	9									
02	7955	X	1558	-0-	-6397	-0-	53	1	1400	2	Y	95	170	1			57
							105	9									
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	159	164	1			52
							175	9									
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	45					97
							50	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					97

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	128	1	1880	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	1988	N	1371	-0-	-617	-0-	116	1	1238	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	890	1	5042	2	Y	247	289	1			32
							272	9									
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1134	1	4765	2	Y	264	204	1			92
							290	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	765	1	3497	2	Y	211	219	1			84
							232	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1045	1	4865	2	Y	205	217	1			72
							226	9									
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	932	1	4528	2	Y	185	211	1			46
							204	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					46

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020 - P/A 03/16/20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	5168	-0-	2068	2068	188	1	4980	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			Y	-0-					30
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					30
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			Y	-0-					30
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					30
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	166	1	4382	2	Y	264	261	1			11
							290	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3100	N	4342	-0-	1242	1242	158	1	4184	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	93	1	2449	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	341	N	331	-0-	-10	-0-	82	1	242	3	Y	6	16	1						8
							7	9												
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	61	1	179	3	Y	3								11
							3	9												
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	53	1	157	3	Y	-0-								11
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	77	1	226	3	Y	1								12
							1	9												
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-								28

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

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-								128
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-								128
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-								128
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-								128
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-								128
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-								128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-								79
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-								79
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	2			N	-0-								79
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-								79
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-								79
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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

12		14B2 EXT	3298	-0-	3298	5326	93	1	3205	3	Y	-0-								-0-
01		14B2 EXT	2782	-0-	2782	8108	83	1	2699	3	Y	-0-								-0-
02	9930	X	1822	-0-	-8108	-0-	47	1	1775	3	Y	-0-								-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	73	1	2493	3	Y	-0-								-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					48
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					48
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					48
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					48
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					48
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					27
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-					27
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					27
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					27
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					27

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					60
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					70
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					70
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					70
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					70
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3396	3	15	9	N	14					72
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3541	3	31	9	N	28					100
02	2968	X	2524	-0-	-444	-0-	2503	3	21	9	N	19					119
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3710	3	12	9	N	11					130
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

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2646	3	12	9	N	11					105
*09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					105
*10	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2643	3			N	-0-					105
*11	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	2485	3			N	-0-					105
*12	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	2304	3			N	-0-					105
*01	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2341	3			N	-0-					105
*02	2324	N	2280	-0-	-44	-0-	2280	3			N	-0-					105
*03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					105
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					105
*05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					105

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	744	2	17	9	N	15					178
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	372	2	6	9	N	5					183
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	624	2	10	9	N	9					192
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	572	2	18	9	N	16					208
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

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	83	1	307	3	N	-0-					110
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	73	1	262	3	N	-0-					110
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	80	1	224	3	N	-0-					110
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	66	1	233	3	N	-0-					110
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

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	244	1	776	3	N	22					222
							24	9									
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	246	1	753	3	N	26	187	1			61
							29	9									
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	226	1	551	3	N	27					88
							30	9									
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	243	1	731	3	N	17					105
							19	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 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
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	163	1	441	3	N	-0-					60
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	187	1	502	3	N	-0-					60
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	204	1	550	3	N	-0-					60
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	257	1	694	3	N	-0-					60
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

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	138	1	381	3	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	134	1	370	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	116	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	116	1	322	3	N	-0-					-0-
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-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	257	1	710	3	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	250	1	689	3	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	186	1	513	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	233	1	641	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	70	1	220	3	N	12					42
							13	9									
01	434	N	116	-0-	-318	-0-	29	1	87	3	N	-0-					42
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					42
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	166	1	501	3	N	23					65
							25	9									
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									

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
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	279	1	768	3	N	32					157
							35	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	185	1	512	3	N	12					169
							13	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	151	1	415	3	N	10					179
							11	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	191	1	525	3	N	10					189
							11	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	111	1	303	3	N	2					141
							2	9									
01	434	N	182	-0-	-252	-0-	48	1	132	3	N	2					143
							2	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	149	1	412	3	N	-0-					143
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	335	1	925	3	N	12					155
							13	9									
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									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

12	868	N	786	-0-	-82	-0-	206	1	566	3	N	13					86
							14	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	176	1	484	3	N	119	177	1			28
							131	9									
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	160	1	441	3	N	8					36
							9	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	215	1	595	3	N	25					61
							28	9									
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					230
							162	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1147	1	3160	3	N	48					166
							53	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	723	1	1990	3	N	29	164	1			31
							32	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	721	1	1985	3	N	12					43
							13	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	794	1	2187	3	N	20					63
							22	9									
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					121
							8	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	286	1	908	3	N	13					157
							14	9									
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	227	1	694	3	N	16	160	1			13
							18	9									
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	209	1	508	3	N	18					31
							20	9									
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	246	1	743	3	N	15					46
							17	9									
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					74
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					147
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12					159
02	392	N	140	-0-	-252	-0-	137	2	3	9	N	3					162
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8					170
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

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
12	1643	N	974	-0-	-669	-0-	972	2	2	9	N	2	2	8			222
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1566	2	55	9	N	50					272
02	1232	N	465	-0-	-767	-0-	465	2			N	-0-					272
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	N	31	166	1			137
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

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	808	2	22	9	N	20	179	1			62
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					69
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	329	2	11	9	N	10					79
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					79
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

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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					62
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					62
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					62
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					62
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					26
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					26
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					26
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					26
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					26
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 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
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	729	2	14	9	N	13	2	8			197
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	922	2	24	9	N	22					219
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	N	8					227
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1016	2	54	9	N	49	169	1			107
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 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
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8					85
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	543	2	15	9	N	14					99
02	476	N	186	-0-	-290	-0-	185	2	1	9	N	1					100
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					105
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 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
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	2	7	9	N	6	3	8			87
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					87
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					87
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					90
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

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 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
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					80
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					80
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					80
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					80
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 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
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	429	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 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
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1952	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 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
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1135	-0-	-293	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 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
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1318	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	916	-0-	-400	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
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-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-

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
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2914	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2998	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
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-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3809	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3851	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4036	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					32
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	391	2	17	9	N	15					47
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					52
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	417	2	1	9	N	1					53
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

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1467	-0-	1467	1467	1402	2	65	9	N	59	2	8			57
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

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

12	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1512	2	23	9	N	21	1	8			70
01	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1356	2	76	9	N	69	1	8			138
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	1302	2	11	9	N	10					148
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10	3	8			155
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

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			Y	-0-					34
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					34
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	678	2	17	9	Y	15					49
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8					57
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

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11	4	8			42
01	1829	N	1061	-0-	-768	-0-	1030	2	31	9	N	28	7	8			63
02	1344	N	916	-0-	-428	-0-	873	2	43	9	N	39	5	8			97
03	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1192	2	9	9	N	8	3	8			102
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

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2237	2	39	9	Y	35	39	1	4	8	12
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2259	2	50	9	Y	45	36	1	3	8	18
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2422	2	52	9	Y	47	41	1	4	8	20
03	2325	N	1580	-0-	-745	-0-	1548	2	32	9	Y	29	34	1	2	8	13
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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
12	1581	N	686	-0-	-895	-0-	653	2	33	9	N	30	120	1	4	8	28
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	948	2	20	9	N	18	4	8			42
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	915	2	26	9	N	24	8	8			58
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	N	29	2	8			85
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 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
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					80
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					80
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					80
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					80
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

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
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9	44	1	2	8	34
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	1	8			41
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	1138	2	12	9	Y	11	2	8			50
03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1100	2	14	9	Y	13	1	8			62
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

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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5	2	8			95
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1143	2	7	9	N	6	2	8			99
02	1288	N	255	-0-	-1033	-0-	255	2			N	-0-					99
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	956	2	1	9	N	1					100
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

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
12	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	1481	2	18	9	N	16	5	8			43
01	1860	X	922	-0-	-938	-0-	897	2	25	9	N	23	6	8			60
02	1680	X	705	-0-	-975	-0-	671	2	34	9	N	31	4	8			87
03	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1416	2	19	9	N	17	2	8			102
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

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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2	2	8			95
01	1085	N	635	-0-	-450	-0-	632	2	3	9	N	3	1	8			97
02	1148	N	575	-0-	-573	-0-	562	2	13	9	N	12	2	8			107
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1127	2	7	9	N	6	1	8			112
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

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
12	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			58
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	1	8			60
02	1540	N	534	-0-	-1006	-0-	534	2			N	-0-					60
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	408	2			N	-0-					60
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6887	2	65	9	Y	59	71	1	7	8	20
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7127	2	91	9	Y	83	65	1	6	8	32
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6833	2	86	9	Y	78	71	1	6	8	33
03	7161	X	7003	-0-	-158	-0-	6926	2	77	9	Y	70	68	1	4	8	31
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

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
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	2	9	9	N	8	3	8			32
01	589	N	397	-0-	-192	-0-	393	2	4	9	N	4	3	8			33
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					33
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	433	2	7	9	N	6	1	8			38
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

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
12	713	N	120	-0-	-593	-0-	120	2			N	-0-					75
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			75
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					75
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	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
12	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	1463	2	18	9	N	16	4	8			52
01	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	1892	2	28	9	N	25	5	8			72
02	1792	X	975	-0-	-817	-0-	927	2	48	9	N	44	6	8			110
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1211	2	17	9	N	15	3	8			122
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

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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					87
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					87
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	529	2	30	9	N	27					114
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	328	2	37	9	N	34	1	8			147
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

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
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1909	2	10	9	Y	9	2	8			60
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1897	2	17	9	Y	15	2	8			73
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1607	2	17	9	Y	15					88
03	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	1488	2	24	9	Y	22	64	1	1	8	45
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

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
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7	3	8			157
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	N	8	2	8			163
02	1708	N	1410	-0-	-298	-0-	1404	2	6	9	N	5	3	8			165
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	5	2	8			168
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

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	63	1			48
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	2	10	9	Y	9					57
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	Y	12	1	8			68
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					86
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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

12	558	N	517	-0-	-41	-0-	509	2	8	9	N	7	2	8			93
01	713	N	335	-0-	-378	-0-	327	2	8	9	N	7	2	8			98
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					98
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	453	2	20	9	N	18	94	1			22
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

12	1984	X	1621	-0-	-363	-0-	1568	2	53	9	N	48	129	1	6	8	45
01	1984	X	1318	-0-	-666	-0-	1299	2	19	9	N	17	5	8			57
02	1792	X	889	-0-	-903	-0-	866	2	23	9	N	21	6	8			72
03	1984	X	1107	-0-	-877	-0-	1061	2	46	9	N	42	43	1	3	8	68
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

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	68	1	2244	2	Y	-0-					11
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	Y	1					12
							1	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	37	1	1596	2	Y	-0-					12
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	71	1	2336	2	Y	2					14
							2	9									
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									

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
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	Y	-0-					2
01	1147	N	548	-0-	-599	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					2
02	1344	N	794	-0-	-550	-0-	18	1	776	2	Y	-0-					2
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	18	1	601	2	Y	-0-					2
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-

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
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	Y	21	35	1			34
							23	9									
01	1116	N	777	-0-	-339	-0-	33	1	729	2	Y	14	32	1			16
							15	9									
02	1176	N	332	-0-	-844	-0-	14	1	312	2	Y	5					21
							6	9									
03	1209	N	363	-0-	-846	-0-	16	1	345	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
04	750	N	71	-0-	-679	-0-	3	1	64	2	Y	4					11
							4	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11

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
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	Y	32	35	1			40
							35	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	931	2	Y	26	44	1			22
							29	9									
02	924	N	658	-0-	-266	-0-	27	1	600	2	Y	28					50
							31	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	42	48	1			44
							46	9									
04	960	N	507	-0-	-453	-0-	21	1	471	2	Y	14					58
							15	9									
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	26	1	578	2	Y	10					68
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 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
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	82	1	1816	2	Y	7	31	1			23
							8	9									
01	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	73	1	1622	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
02	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	78	1	1744	2	Y	17					25
							19	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	94	1	2083	2	Y	9	20	1			14
							10	9									
04	1650	N	624	-0-	-1026	-0-	27	1	595	2	Y	2					16
							2	9									
05	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	47	1	1041	2	Y	1					17
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1443	2	Y	7	24	1			20
							8	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	12					19
							13	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1490	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
04	870	N	394	-0-	-476	-0-	17	1	376	2	Y	1					12
							1	9									
05	899	N	618	-0-	-281	-0-	26	1	588	2	Y	4					16
							4	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1021	-0-	-379	-0-	44	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	44	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	549	-0-	-711	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	600	-0-	-516	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	53	52	1			68
							58	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	37	70	1			35
							41	9									
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	40	1	883	2	Y	56					91
							62	9									
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	49	1	1084	2	Y	55	83	1			63
							61	9									
04	1020	N	168	-0-	-852	-0-	7	1	150	2	Y	10					73
							11	9									
05	1085	N	544	-0-	-541	-0-	23	1	502	2	Y	17					90
							19	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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

12	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	2	2	9	N	2					133
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	580	2	2	9	N	2					135
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	494	2	2	9	N	2					137
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					137
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					137
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					137

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
12	1395	X	475	-0-	-920	-0-	456	2	19	9	N	17					179
01	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	1002	2	1	9	N	1					180
02	1148	X	199	-0-	-949	-0-	199	2			N	-0-					180
03	1178	X	584	-0-	-594	-0-	564	2	20	9	N	18					198
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	212	-0-	-98	-0-	56	1	156	3	N	-0-					93
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	46	1	127	3	N	-0-					93
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	47	1	128	3	N	-0-					93
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	51	1	138	3	N	-0-					93
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 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
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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					13
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2222	2	85	9	N	77	3	8			87
02	2800	N	16939	-0-	14139	14139	16684	2	255	9	N	232	9	8			310
03	3100	N	15544	-0-	12444	26583	15386	2	158	9	N	144	269	1	5	8	180
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

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-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	558	1	4151	3	N	-0-					89
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	966	1	3830	3	N	5					94
							6	9									
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	819	1	3020	3	N	-0-					94
03	4464	X	3826	-0-	-638	-0-	992	1	2827	3	N	6					100
							7	9									
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									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10780	-0-	-101	-0-	10762	3	18	9	N	16	176	1			111
01	11036	X	10416	-0-	-620	-0-	10379	3	37	9	N	34					145
02	10528	X	9326	-0-	-1202	-0-	9312	3	14	9	N	13					158
03	11656	X	10125	-0-	-1531	-0-	10084	3	41	9	N	37					195
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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	426	1	4513	3	Y	26					152
							29	9									
01	5425	X	4245	-0-	-1180	-0-	368	1	3871	3	Y	5					157
							6	9									
02	4900	X	2355	-0-	-2545	-0-	168	1	2137	3	Y	45					202
							50	9									
03	5425	X	3981	-0-	-1444	-0-	281	1	3610	3	Y	82	122	1			162
							90	9									
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									

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
12	7316	X	6741	-0-	-575	-0-	6741	3			Y	-0-					5
01	7440	X	6861	-0-	-579	-0-	6861	3			Y	-0-					5
02	6720	X	3606	-0-	-3114	-0-	3606	3			Y	-0-					5
03	7223	X	6402	-0-	-821	-0-	6402	3			Y	-0-					5
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

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-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
12	7130	X	6229	-0-	-901	-0-	6227	3	2	9	Y	2					185
01	6665	X	5663	-0-	-1002	-0-	5650	3	13	9	Y	12					197
02	5936	X	5418	-0-	-518	-0-	5400	3	18	9	Y	16					213
03	6572	X	5364	-0-	-1208	-0-	5350	3	14	9	Y	13					226
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	194	1	5942	3	Y	9					60
							10	9									
01	7626	X	5985	-0-	-1641	-0-	211	1	5771	3	Y	3					63
							3	9									
02	6720	X	4106	-0-	-2614	-0-	132	1	3949	3	Y	23					86
							25	9									
03	7192	X	5571	-0-	-1621	-0-	189	1	5349	3	Y	30	52	1			64
							33	9									
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									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

12	8401	X	7428	-0-	-973	-0-	7417	3	11	9	Y	10	8	1			6
01	8091	X	7408	-0-	-683	-0-	7394	3	14	9	Y	13	8	1			11
02	6720	X	6250	-0-	-470	-0-	6242	3	8	9	Y	7	9	1			9
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7898	3	23	9	Y	21	21	1			9
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

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8641	3	2	9	N	2					268
01	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	8476	3	3	9	N	3					271
02	8344	X	7181	-0-	-1163	-0-	7166	3	15	9	N	14					285
03	8649	X	8185	-0-	-464	-0-	8174	3	11	9	N	10					295
04	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	8148	3			N	-0-					295
05	8649	X	8499	-0-	-150	-0-	8499	3			N	-0-					295

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5190	-0-	-1138	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	6037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1854
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

12	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	2			N	-0-					91
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					91
02	896	N	353	-0-	-543	-0-	353	2			N	-0-					91
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					91
*04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					91
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	549	2	9	9	Y	8					8
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

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	Y	25					60
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1397	2	41	9	Y	37	97	1			-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1286	2	22	9	Y	20					20
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1454	2	37	9	Y	34					54
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

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-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-

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
12		14B DENY	-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-

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
12	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			Y	-0-					70
01	12617	X	12048	-0-	-569	-0-	11864	2	184	9	Y	167					237
02	11480	X	9792	-0-	-1688	-0-	9568	2	224	9	Y	204	371	1			70
03	12710	X	11941	-0-	-769	-0-	11820	2	121	9	Y	110					180
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

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
12	18569	X	17792	-0-	-777	-0-	17691	2	101	9	Y	92	13	1			299
01	18569	X	17973	-0-	-596	-0-	17755	2	218	9	Y	198	362	1			135
02	16744	X	13971	-0-	-2773	-0-	13807	2	164	9	Y	149	19	1			265
03	18042	X	17349	-0-	-693	-0-	17144	2	205	9	Y	186	222	1			229
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	11005	X	9644	-0-	-1361	-0-	742	1	8817	2	Y	77	78	1			2
							85	9									
01	10974	X	10515	-0-	-459	-0-	795	1	9699	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	9884	X	8382	-0-	-1502	-0-	611	1	7754	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	10881	X	10168	-0-	-713	-0-	828	1	9321	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

12	11005	X	9266	-0-	-1739	-0-	9049	2	217	9	Y	197	4	1			257
01	11005	X	8962	-0-	-2043	-0-	8867	2	95	9	Y	86	188	1			155
02	9828	X	4594	-0-	-5234	-0-	4581	2	13	9	Y	12	3	1			164
03	10323	X	8780	-0-	-1543	-0-	8777	2	3	9	Y	3	12	1			155
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

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

12	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	27652	2	177	9	Y	161	187	1			222
01	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27668	2	246	9	Y	224	181	1			265
02	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	25089	2	278	9	Y	253	208	1			310
03	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28063	2	219	9	Y	199	257	1			252
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

12	9982	X	9396	-0-	-586	-0-	9224	2	172	9	Y	156	163	1			22
01	9982	X	8708	-0-	-1274	-0-	8565	2	143	9	Y	130	132	1			20
02	8876	X	8373	-0-	-503	-0-	8241	2	132	9	Y	120	125	1			15
03	9672	X	8506	-0-	-1166	-0-	8374	2	132	9	Y	120	118	1			17
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

12	19003	X	17814	-0-	-1189	-0-	17694	2	120	9	Y	109	113	1			16
01	18879	X	17318	-0-	-1561	-0-	17213	2	105	9	Y	95	97	1			14
02	16772	X	16363	-0-	-409	-0-	16266	2	97	9	Y	88	91	1			11
03	18104	X	16483	-0-	-1621	-0-	16388	2	95	9	Y	86	85	1			12
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26103	X	26103	-0-	-0-	-0-	1019	1	24841	2	Y	221	219	1			35
							243	9									
01	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	1001	1	26119	2	Y	212	215	1			32
							233	9									
02	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	803	1	23494	2	Y	198	203	1			27
							218	9									
03	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	1047	1	25839	2	Y	202	201	1			28
							222	9									
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									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

12	14012	X	12839	-0-	-1173	-0-	12839	2			N	-0-					17
01	13671	X	13261	-0-	-410	-0-	13261	2			N	-0-					17
02	12292	X	6401	-0-	-5891	-0-	6201	2	200	9	N	182					199
03	13609	X	13195	-0-	-414	-0-	12986	2	209	9	N	190	339	1			50
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

12	19809	X	18240	-0-	-1569	-0-	18044	2	196	9	Y	178	366	1			11
01	19499	X	18268	-0-	-1231	-0-	18036	2	232	9	Y	211	184	1			38
02	17528	X	14536	-0-	-2992	-0-	14330	2	206	9	Y	187	12	1			213
03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	19629	2	156	9	Y	142	192	1			163
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

12	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	1896	1	22555	2	Y	191	198	1			27
							210	9									
01	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	1818	1	22183	2	Y	168	170	1			25
							185	9									
02	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	1900	1	19316	2	Y	147	153	1			19
							162	9									
03	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	1921	1	21622	2	Y	157	154	1			22
							173	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5593	-0-	-762	-0-	5592	2	1	9	Y	1	5	1			33
01	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5686	2	164	9	Y	149					182
02	5572	X	4037	-0-	-1535	-0-	3931	2	106	9	Y	96	1	1			277
03	5983	X	2851	-0-	-3132	-0-	2849	2	2	9	Y	2	21	1			258
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	1379	1	16562	2	Y	101	103	1			21
							111	9									
01	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	1506	1	18414	2	Y	114	119	1			16
							125	9									
02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1053	1	14282	2	Y	79	88	1			7
							87	9									
03	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	1480	1	16756	2	Y	83	76	1			14
							91	9									
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									

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
12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	1162	1	19956	2	Y	108	111	1			16
							119	9									
01	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	1124	1	19715	2	Y	93	95	1			14
							102	9									
02	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	925	1	17516	2	Y	85	87	1			12
							94	9									
03	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	1235	1	19750	2	Y	88	88	1			12
							97	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	16337	X	15354	-0-	-983	-0-	15187	2	167	9	Y	152	190	1			18
01	16337	X	15224	-0-	-1113	-0-	15224	2			Y	-0-					18
02	14756	X	14126	-0-	-630	-0-	14064	2	62	9	Y	56	30	1			44
03	16244	X	15644	-0-	-600	-0-	15627	2	17	9	Y	15	43	1			16
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

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

12	16213	X	15342	-0-	-871	-0-	15211	2	131	9	Y	119	123	1			17
01	16058	X	15055	-0-	-1003	-0-	14939	2	116	9	Y	105	106	1			16
02	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14391	2	107	9	Y	97	101	1			12
03	15407	X	14669	-0-	-738	-0-	14563	2	106	9	Y	96	95	1			13
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

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

12	12214	X	11863	-0-	-351	-0-	917	1	10910	2	Y	33	34	1			5
							36	9										
01	11997	X	11652	-0-	-345	-0-	880	1	10741	2	Y	28	29	1			4
							31	9										
02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	756	1	10092	2	Y	26	27	1			3
							29	9										
03	11904	X	11543	-0-	-361	-0-	939	1	10574	2	Y	27	26	1			4
							30	9										
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										

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16516	2	64	9	Y	58	61	1			8
01	16182	X	14974	-0-	-1208	-0-	14922	2	52	9	Y	47	47	1			8
02	14644	X	13610	-0-	-1034	-0-	13562	2	48	9	Y	44	46	1			6
03	16213	X	15422	-0-	-791	-0-	15371	2	51	9	Y	46	46	1			6
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	X	19224	-0-	-4863	-0-	19222	2	2	9	Y	2	29	1			12
01	24087	X	18864	-0-	-5223	-0-	18864	2			Y	-0-					12
02	21756	X	18157	-0-	-3599	-0-	17718	2	439	9	Y	399	201	1			210
03	23312	X	19227	-0-	-4085	-0-	19034	2	193	9	Y	175	243	1			142
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

12	17794	X	15348	-0-	-2446	-0-	1176	1	14114	2	Y	53	54	1			8
							58	9									
01	17794	X	16695	-0-	-1099	-0-	1261	1	15377	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
02	16072	X	14100	-0-	-1972	-0-	988	1	13065	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
03	17794	X	15462	-0-	-2332	-0-	1250	1	14166	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
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									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	1345	1	16004	2	Y	67	68	1			10
							74	9									
01	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	1312	1	16033	2	Y	59	60	1			9
							65	9									
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	1162	1	15521	2	Y	55	57	1			7
							61	9									
03	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1391	1	15685	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
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									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	27707	2	255	9	Y	232	240	1			34
01	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	26507	2	218	9	Y	198	204	1			28
02	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	21985	2	173	9	Y	157	163	1			22
03	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23434	2	178	9	Y	162	161	1			23
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

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

12	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	505	1	5999	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
01	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	447	1	5450	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
02	6412	X	4687	-0-	-1725	-0-	346	1	4304	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	603	1	6791	2	Y	50	49	1			7
							55	9									
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									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

12	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	26425	2	228	9	Y	207	214	1			30
01	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	26479	2	206	9	Y	187	189	1			28
02	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23401	2	185	9	Y	168	175	1			21
03	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	25919	2	188	9	Y	171	168	1			24
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	1938	1	23063	2	Y	268	274	1			39
							295	9									
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1846	1	22520	2	Y	236	240	1			35
							260	9									
02	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1408	1	18562	2	Y	206	214	1			27
							227	9									
03	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	1740	1	20321	2	Y	213	208	1			32
							234	9									
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									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	17949	X	17074	-0-	-875	-0-	1317	1	15673	2	Y	76	78	1			11
							84	9									
01	17949	X	16108	-0-	-1841	-0-	1215	1	14823	2	Y	64	67	1			8
							70	9									
02	15344	X	13626	-0-	-1718	-0-	956	1	12611	2	Y	54	55	1			7
							59	9									
03	17081	X	15759	-0-	-1322	-0-	1281	1	14413	2	Y	59	58	1			8
							65	9									
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									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

12	16957	X	16239	-0-	-718	-0-	16064	2	175	9	Y	159	165	1			23
01	16957	X	15782	-0-	-1175	-0-	15629	2	153	9	Y	139	141	1			21
02	15036	X	14944	-0-	-92	-0-	14808	2	136	9	Y	124	128	1			17
03	16523	X	15771	-0-	-752	-0-	15626	2	145	9	Y	132	131	1			18
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

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

12	15221	X	14337	-0-	-884	-0-	14187	2	150	9	N	136	179	1			19
01	15221	X	14505	-0-	-716	-0-	14260	2	245	9	N	223	181	1			61
02	13748	X	10286	-0-	-3462	-0-	9758	2	528	9	N	480	190	1			351
03	14880	X	14063	-0-	-817	-0-	14044	2	19	9	N	17					368
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23188	X	20381	-0-	-2807	-0-	20381	2			N	-0-					83
01	23188	X	20809	-0-	-2379	-0-	20621	2	188	9	N	171	181	1			73
02	20944	X	11129	-0-	-9815	-0-	10818	2	311	9	N	283	176	1			180
03	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2			N	-0-					180
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

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
12	21173	X	18826	-0-	-2347	-0-	18570	2	256	9	N	233	172	1			146
01	21173	X	19254	-0-	-1919	-0-	18951	2	303	9	N	275	368	1			53
02	19124	X	11181	-0-	-7943	-0-	10809	2	372	9	N	338	163	1			228
03	21018	X	18254	-0-	-2764	-0-	18196	2	58	9	N	53	180	1			101
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

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
12	56482	X	46198	-0-	-10284	-0-	45343	2	855	9	Y	777	766	1			297
01	54033	X	45764	-0-	-8269	-0-	45053	2	711	9	Y	646	691	1			252
02	47628	X	38867	-0-	-8761	-0-	38088	2	779	9	Y	708	589	1			371
03	51057	X	44589	-0-	-6468	-0-	43646	2	943	9	Y	857	986	1			242
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

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
12	43741	X	38442	-0-	-5299	-0-	38224	2	218	9	N	198	177	1			198
01	43369	X	36937	-0-	-6432	-0-	36735	2	202	9	N	184	159	1			223
02	37856	X	30017	-0-	-7839	-0-	29808	2	209	9	N	190	183	1			230
03	40641	X	36237	-0-	-4404	-0-	36054	2	183	9	N	166	181	1			215
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

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
12	48639	X	43944	-0-	-4695	-0-	43555	2	389	9	N	354	366	1			215
01	47337	X	41512	-0-	-5825	-0-	41143	2	369	9	N	335	362	1			188
02	42560	X	34804	-0-	-7756	-0-	34545	2	259	9	N	235	358	1			65
03	45291	X	37368	-0-	-7923	-0-	37065	2	303	9	N	275	182	1			158
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

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
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	575	1	2128	3	N	12					52
							13	9									
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	594	1	2113	3	N	27					79
							30	9									
02	2380	N	2307	-0-	-73	-0-	599	1	1672	3	N	33					112
							36	9									
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	602	1	2134	3	N	15					127
							17	9									
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									

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
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	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

12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					8
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					8
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					8
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					8
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					8
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					21
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					21
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1310	2	2	4	Y	25					49
							28	9									
01	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1353	2	31	9	Y	28	71	1			6
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	4	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1055	2	12	9	Y	11	2	1			13
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	2	681	4	Y	-0-					4
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-	3	1			1
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	2	1	4	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2113	2	3	4	Y	44	83	1			114
							48	9									
01	1891	N	1252	-0-	-639	-0-	1201	2	51	9	Y	46	12	1			148
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	4	Y	43	22	1			169
							47	9									
03	2170	N	315	-0-	-1855	-0-	258	2	57	9	Y	52	1	1			220
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1223	2	3	4	Y	2					106
							2	9									
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1299	2	2	9	Y	2	2	1			106
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	4	Y	4	7	1			103
							4	9									
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1			103
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					12
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	194	2	1	9	Y	1					13
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	1	4	Y	1					9
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					9
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	1	4	Y	1					10
							1	9									
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	379	2	1	9	Y	1					11
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

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					6
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					6
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					6
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
12	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1309	2	2	4	Y	4					12
							4	9									
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1234	2	2	9	Y	2	5	1			9
02	2296	X	1001	-0-	-1295	-0-	996	2	1	4	Y	4	12	1			1
							4	9									
03	2542	X	1311	-0-	-1231	-0-	1308	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					10
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					10
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	1	4	Y	2					12
							2	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					13
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					13
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					13

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					5
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					5
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-					5
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					5
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	202	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	288	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	255	2	24	9	Y	22	12	1			10
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	193	2	79	9	Y	72	78	1			4
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-

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 #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

12	2759	X	1938	-0-	-821	-0-	1932	2	3	4	Y	3					41
							3	9										
01	2759	X	1479	-0-	-1280	-0-	1478	2	1	9	Y	1	3	1			39
02	2492	X	1035	-0-	-1457	-0-	1028	2	1	4	Y	5	6	1			38
							6	9										
03	2511	X	1147	-0-	-1364	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			38
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	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

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2				N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2				N	-0-					-0-
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2				N	-0-					-0-
03	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2				N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2				N	-0-					-0-
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2				N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					121
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					121
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					121
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					121
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					121
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

12	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2629	2	57	9	Y	52					151
01	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	2981	2	57	9	Y	52	91	1			112
02	2856	X	2502	-0-	-354	-0-	2469	2	33	9	Y	30					142
03	3162	X	2174	-0-	-988	-0-	2166	2	8	9	Y	7					149
04	3060	X	2401	-0-	-659	-0-	2388	2	13	9	Y	12					161
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	Y	20					181

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

12	713	N	590	-0-	-123	-0-	583	2	7	9	N	6	164	1			17
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					22
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					27
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					28
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					28
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					28

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	4	Y	6	5	1			139
							7	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1495	2	24	9	Y	22	7	1			154
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	4	Y	24	10	1			168
							26	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-	7	1			161
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

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

12	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1253	2	2	4	Y	2					41
							2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	Y	10	43	1			8
02	1260	N	862	-0-	-398	-0-	848	2	1	4	Y	12					20
							13	9									
03	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	2			Y	-0-					20
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

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
12	4216	X	1841	-0-	-2375	-0-	1836	2	3	4	Y	2					86
							2	9									
01	4216	X	2327	-0-	-1889	-0-	2324	2	3	9	Y	3					89
02	3612	X	2241	-0-	-1371	-0-	2229	2	2	4	Y	9					98
							10	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	2	1	4	Y	9					107
							10	9									
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

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	4					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-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

12	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	2416	2	4	4	N	26	48	1			2
							29	9									
01	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	2465	2	35	9	N	32	5	1			29
02	2268	X	2221	-0-	-47	-0-	2185	2	2	4	N	31	13	1			47
							34	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4084	2	1	4	N	9	56	1			-0-
							10	9									
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

12	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1653	2	3	4	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2024	2	12	9	Y	11	4	1			7
02	2184	N	1619	-0-	-565	-0-	1607	2	2	4	Y	9	13	1			3
							10	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1742	2	8	9	Y	7	4	1			6
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-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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
12	1519	N	992	-0-	-527	-0-	988	2	4	9	N	4					65
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3					68
02	1288	N	588	-0-	-700	-0-	586	2	2	9	N	2					70
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40					110
04	480	N	128	-0-	-352	-0-	106	2	22	9	N	20					130
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					130

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3006	2	58	9	Y	53					156
01	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2853	2	59	9	Y	54	94	1			116
02	2716	X	1486	-0-	-1230	-0-	1454	2	32	9	Y	29					145
03	3007	X	97	-0-	-2910	-0-	93	2	4	9	Y	4					149
04	2910	X	109	-0-	-2801	-0-	102	2	7	9	Y	6					155
05	3007	X	28	-0-	-2979	-0-	24	2	4	9	Y	4					159

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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	870	2	53	9	N	48					207
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	910	2	39	9	N	35					242
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54	196	1			100
03	930	N	515	-0-	-415	-0-	495	2	20	9	N	18					118
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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
12	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	3			N	-0-					409
01	1271	N	360	-0-	-911	-0-	360	3			N	-0-					409
02	616	N	306	-0-	-310	-0-	299	3	7	9	N	6					415
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-	191	1			224
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

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
12	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	405	1	1782	2	N	20					175
							22	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	435	1	3193	2	N	72	186	1			61
							79	9									
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	315	1	2219	2	N	50					111
							55	9									
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	450	1	3489	2	N	50					161
							55	9									
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									

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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	4	Y	39					239
							43	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1405	2	53	9	Y	48	2	1			285
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	989	2	1	4	Y	35	61	1			259
							39	9									
03	1209	N	714	-0-	-495	-0-	705	2	9	9	Y	8	67	1			200
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

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
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3697	2	6	4	Y	82	111	1			15
							90	9									
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3765	2	64	9	Y	58	45	1			28
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	4	Y	87	25	1			90
							96	9									
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	4	Y	61	118	1			33
							67	9									
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

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

12	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3144	2	5	4	Y	133	147	1			77
							146	9									
01	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3380	2	231	9	Y	210	225	1			62
02	3528	X	2377	-0-	-1151	-0-	2184	2	2	4	Y	174	159	1			77
							191	9									
03	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3147	2	1	4	Y	210	169	1			118
							231	9									
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

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

12	3286	X	2251	-0-	-1035	-0-	2177	2	4	4	Y	64	103	1			97
							70	9									
01	3286	X	697	-0-	-2589	-0-	668	2	29	9	Y	26					123
02	2968	X	1539	-0-	-1429	-0-	1511	2	2	4	Y	24					147
							26	9									
03	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	2097	2	1	4	Y	66	83	1			130
							73	9									
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

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	887	2	1	4	Y	2					70
							2	9									
01	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			Y	-0-					70
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	4	Y	6					76
							7	9									
03	899	N	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1					77
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
12	3813	X	2415	-0-	-1398	-0-	2408	2	4	4	Y	3					8
							3	9									
01	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	2896	2	78	9	Y	71	72	1			7
02	3416	X	2332	-0-	-1084	-0-	2254	2	3	4	Y	68	74	1			1
							75	9									
03	3720	X	2103	-0-	-1617	-0-	2095	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
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-

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
12	2821	N	1351	-0-	-1470	-0-	1320	2	2	4	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	1385	2	29	9	Y	26	25	1			1
02	2660	X	1345	-0-	-1315	-0-	1317	2	2	4	Y	24	23	1			2
							26	9									
03	1891	X	1384	-0-	-507	-0-	1352	2	32	9	Y	29	2	1			29
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

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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	4	Y	47	28	1			108
							52	9									
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1496	2	44	9	Y	40	53	1			95
02	1904	N	890	-0-	-1014	-0-	885	2	1	4	Y	4					99
							4	9									
03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1145	2	42	9	Y	38	28	1			109
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	4	Y	2					3
							2	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	4	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	Y	3	2	1			4
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					17
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					17
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					17
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1020	-0-	-716	-0-	1016	2	2	4	Y	2					14
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2	3	1			13
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	4	Y	4	6	1			11
							4	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	1			11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	2			Y	-0-					19
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
02	1008	N	91	-0-	-917	-0-	91	2			Y	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

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

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					44
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					44
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					44
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					44
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					44

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					205
*09	870	N	840	-0-	-30	-0-	839	2	1	9	N	1					206
*10	1271	N	787	-0-	-484	-0-	786	2	1	9	N	1					207
*11	1320	N	798	-0-	-522	-0-	786	2	12	9	N	11	183	1			35
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					35
*01	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					35
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					40
*03	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1646	2	13	9	N	12					52
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	3943	-0-	-4706	-0-	3943	2			N	-0-					95
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	233	323	1			5
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					5
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					5
04	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					5
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					5

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
12	7440	X	4650	-0-	-2790	-0-	4650	2			N	-0-					281
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					281
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					281
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	190	1			91
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					91
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					91

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
12	7502	X	3248	-0-	-4254	-0-	3248	2			N	-0-					48
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					48
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					48
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					48
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					48
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-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
12	7998	X	2775	-0-	-5223	-0-	2775	2			N	-0-					496
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					496
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-	161	1			335
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					335
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					335
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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
12	5456	X	2841	-0-	-2615	-0-	2839	2	2	9	N	2					214
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					214
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					214
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					214
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					214
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					19
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					19
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-	12	1			7
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	2542	N	1134	-0-	-1408	-0-	1127	2	7	9	Y	6					33
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					33
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	21	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	6169	X	386	-0-	-5783	-0-	386	2			Y	-0-					52
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					52
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	33	1			19
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					19
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					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
12	8370	X	4339	-0-	-4031	-0-	4326	2	13	9	Y	12					128
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					128
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	79	1			49
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					49
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					49
05	4340	X	3087	-0-	-1253	-0-	3079	2	8	9	Y	7					56

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
12	16182	X	3056	-0-	-13126	-0-	3043	2	13	9	Y	12					57
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					57
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-	36	1			21
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					21
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					21
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					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
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	3100	X	141	-0-	-2959	-0-	141	2			Y	-0-					4
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					4
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					4
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					4
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					230
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					230
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					230
03	2573	N	344	-0-	-2229	-0-	344	2			N	-0-					230
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					230
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					230

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					208
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					208
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					208
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	188	1			22
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

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

12	1457	N	718	-0-	-739	-0-	707	2	11	9	N	10					195
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					203
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	839	2	6	9	N	5					208
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					208
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

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					82
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					82
02	1008	N	367	-0-	-641	-0-	367	2			N	-0-					82
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					84
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					75
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					75
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					75
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					75
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					75
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					46
01	4805	X	2202	-0-	-2603	-0-	2196	2	6	9	N	5					51
02	4704	X	1693	-0-	-3011	-0-	1665	2	28	9	N	25					76
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6816	2	30	9	N	27					103
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7514	2	90	9	N	82	180	1			5
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					5

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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	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

12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					131
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					131
02	1568	N	770	-0-	-798	-0-	770	2			N	-0-					131
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1085	2	69	9	N	63	161	1			33
04	1230	N	537	-0-	-693	-0-	537	2			N	-0-					33
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					33

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	372	N	333	-0-	-39	-0-	98	1	235	2	N	-0-					7
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	104	1	235	2	N	-0-					7
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	98	1	189	2	N	-0-					7
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	-0-					7
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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	306	1	2339	3	Y	-0-					20
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	360	1	2013	3	Y	-0-					20
02	1596	X	559	-0-	-1037	-0-	98	1	461	3	Y	-0-					20
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	274	1	1560	3	Y	-0-					20
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-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 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
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					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
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	131	1	1003	3	Y	-0-					6
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	164	1	921	3	Y	-0-					6
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	140	1	664	3	Y	-0-					6
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	160	1	916	3	Y	-0-					6
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					6
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					6

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
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-

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
12	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					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
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					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
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	31	1	238	3	Y	-0-			10
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	3	Y	-0-			10
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			10

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
12	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1028	1	7864	3	Y	-0-			66
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	951	1	5326	3	Y	-0-			66
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	910	1	4297	3	Y	-0-			66
03	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	964	1	5488	3	Y	-0-			66
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-			66

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
12	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	736	1	5645	3	Y	-0-			78
01	6665	X	4646	-0-	-2019	-0-	702	1	3944	3	Y	-0-			78
02	6020	X	4786	-0-	-1234	-0-	835	1	3951	3	Y	-0-			78
03	6665	X	5588	-0-	-1077	-0-	833	1	4755	3	Y	-0-			78
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-			78

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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1200	2	57	9	N	52					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69285	X	59469	-0-	-9816	-0-	57196	2	2273	9	Y	2066	2121	1			66
01	65689	X	56760	-0-	-8929	-0-	54439	2	2321	9	Y	2110	2075	1			101
02	54096	X	40285	-0-	-13811	-0-	38350	2	1935	9	Y	1759	1732	1			128
03	59458	X	53399	-0-	-6059	-0-	51080	2	2319	9	Y	2108	2085	1			151
*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

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105710	X	79795	-0-	-25915	-0-	78089	2	1706	9	Y	1551	1575	1			50
01	99882	X	72459	-0-	-27423	-0-	70486	2	1973	9	Y	1794	1758	1			86
02	73808	X	58949	-0-	-14859	-0-	57537	2	1412	9	Y	1284	1276	1			94
03	81716	X	79295	-0-	-2421	-0-	78435	2	860	9	Y	782	820	1			56
*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

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF. 11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65563	X	65563	-0-	-0-	-0-	63690	2	1873	9	Y	1703	1672	1			636
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					636
*04	76373	X	76373	-0-	-0-	-0-	73143	2	3230	9	Y	2936	2265	1			671
*05	74626	X	74626	-0-	-0-	-0-	72612	2	2014	9	Y	1831	1797	1			705

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104737	X	104737	-0-	-0-	-0-	102809	2	1928	9	Y	1753	1824	1			562
01	97850	X	97850	-0-	-0-	-0-	96137	2	1713	9	Y	1557	1539	1			580
02	75257	X	75257	-0-	-0-	-0-	74030	2	1227	9	Y	1115	1108	1			587
03	91237	X	91237	-0-	-0-	-0-	90148	2	1089	9	Y	990	1000	1			577
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

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

12	133238	X	84331	-0-	-48907	-0-	81610	2	2721	9	Y	2474	2544	1			80
01	115661	X	77795	-0-	-37866	-0-	75219	2	2576	9	Y	2342	2310	1			112
02	84224	X	61495	-0-	-22729	-0-	59771	2	1724	9	Y	1567	1565	1			114
03	93248	X	68714	-0-	-24534	-0-	66981	2	1733	9	Y	1575	1576	1			113
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	5	5	8			190
01	41323	X	30511	-0-	-10812	-0-	30511	3			N	-0-					190
02	32452	X	17588	-0-	-14864	-0-	17519	3	69	9	N	63	180	1			73
03	35929	X	29281	-0-	-6648	-0-	29251	3	30	9	N	27					100
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

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
12	159	S	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					25
01	217	S	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					25
02	140	S	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					25
03	168	S	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					25
*05	170	S	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

12	31	S	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
01	31	S	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					19
02	28	S	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					19
03	31	S	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					19
04	30	S	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					19
05	31	S	11	-0-	-20	-0-	11	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

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-					9
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	62	1	797	2	N	-0-					9
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	55	1	728	2	N	-0-					9
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					9
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

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

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-

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
12	1364	N	981	-0-	-383	-0-	69	1	912	2	N	-0-			5
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	63	1	814	2	N	-0-			5
02	1064	N	648	-0-	-416	-0-	46	1	602	2	N	-0-			5
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-			5
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

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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	N	-0-			25
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-			25
02	560	N	379	-0-	-181	-0-	27	1	352	2	N	-0-			25
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-			25
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

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
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-

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
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-

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
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	147	1	1944	2	N	-0-			7
01	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	147	1	1889	2	N	-0-			7
02	1876	N	1398	-0-	-478	-0-	99	1	1299	2	N	-0-			7
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	159	1	2139	2	N	-0-			7
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

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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			8
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	70	1	918	2	N	-0-			14
01	1054	N	873	-0-	-181	-0-	63	1	810	2	N	-0-			14
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	37	1	494	2	N	-0-			14
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	-0-			14
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					4
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	79	1	1020	2	N	-0-					4
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	63	1	832	2	N	-0-					4
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	-0-					4
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

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
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	88	1	1162	2	N	-0-					7
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					7
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					7
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	149	1	2004	2	N	-0-					7
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	260	1	3437	2	N	-0-					6
01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	264	1	3394	2	N	-0-					6
02	3444	X	2761	-0-	-683	-0-	195	1	2566	2	N	-0-					6
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	286	1	3844	2	N	-0-					6
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

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
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-

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
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	97	1	1286	2	N	-0-					42
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	103	1	1319	2	N	-0-					42
02	1372	N	938	-0-	-434	-0-	66	1	872	2	N	-0-					42
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	2	N	-0-					42
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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	206	1	2727	2	N	-0-					27
01	3286	X	2144	-0-	-1142	-0-	155	1	1989	2	N	-0-					27
02	2912	X	1914	-0-	-998	-0-	135	1	1779	2	N	-0-					27
03	3224	X	2038	-0-	-1186	-0-	141	1	1897	2	N	-0-					27
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

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
12	2604	N	2144	-0-	-460	-0-	151	1	1993	2	N	-0-					14
01	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	161	1	2072	2	N	-0-					14
02	2352	N	1241	-0-	-1111	-0-	88	1	1153	2	N	-0-					14
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	88	1	1187	2	N	-0-					14
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

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
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					13
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	93	1	1190	2	N	-0-					13
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	70	1	926	2	N	-0-					13
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	-0-					13
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

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
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-

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
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	123	1	1629	2	N	-0-					13
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					13
02	1512	N	1162	-0-	-350	-0-	82	1	1080	2	N	-0-					13
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	2	N	-0-					13
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

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
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	172	1	2279	2	N	-0-					9
01	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	154	1	1979	2	N	-0-					9
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	149	1	1957	2	N	-0-					9
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	121	1	1621	2	N	-0-					9
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

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
12	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	258	1	3416	2	N	-0-					27
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	248	1	3186	2	N	-0-					27
02	3276	X	2289	-0-	-987	-0-	161	1	2128	2	N	-0-					27
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	255	1	3428	2	N	-0-					27
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

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
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	128	1	1694	2	N	-0-					5
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	140	1	1791	2	N	-0-					5
02	1764	N	1482	-0-	-282	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					5
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	185	1	2490	2	N	-0-					5
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

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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	N	-0-					7
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	75	1	969	2	N	-0-					7
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	65	1	859	2	N	-0-					7
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					7
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

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
12	17577	X	15871	-0-	-1706	-0-	1111	1	14683	2	N	70					143
							77	9									
01	17236	X	14441	-0-	-2795	-0-	1040	1	13351	2	N	45					188
							50	9									
02	14784	X	11323	-0-	-3461	-0-	795	1	10486	2	N	38	164	1			62
							42	9									
03	15903	X	14887	-0-	-1016	-0-	1025	1	13776	2	N	78					140
							86	9									
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									

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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1051	2	42	9	N	38					82
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	N	14					96
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					106
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36	86	1			56
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

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
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	N	16					21
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22					43
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1413	2	44	9	N	40	68	1			15
03	806	N	556	-0-	-250	-0-	549	2	7	9	N	6					21
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10					202
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					202
02	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					202
03	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					202
04	360	#	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					202
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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

12	1550	#	685	-0-	-865	-0-	672	3	13	9	Y	12					55
01	1550	#	302	-0-	-1248	-0-	291	3	11	9	Y	10					65
02	1120	#	156	-0-	-964	-0-	152	3	4	9	Y	4					69
03	1178	#	172	-0-	-1006	-0-	158	3	14	9	Y	13					82
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

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					28
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					28
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					28
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					28
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					28
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2550	3	304	9	N	276	356	1			208
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2600	3	272	9	N	247	353	1			102
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1692	3	228	9	N	207	178	1			131
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1532	3	216	9	N	196	185	1			142
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

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
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	86	3	17	9	N	15					106
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	48	3	94	9	N	85	171	1			20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	20					40
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	49	3	10	9	N	9					49
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

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
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					117
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					117
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					117
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					117
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					117
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					117

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
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	847	3	41	9	Y	37					102
01	930	N	584	-0-	-346	-0-	525	3	59	9	Y	54	81	1			75
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	723	3	30	9	Y	27					102
03	899	N	14	-0-	-885	-0-	12	3	2	9	Y	2					104
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

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
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	796	3	51	9	N	46					82
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	441	3	72	9	N	65	99	1			48
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	291	3	37	9	N	34					82
03	620	N	13	-0-	-607	-0-	11	3	2	9	N	2					84
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

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
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	N	13					113
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	654	2	47	9	N	43					156
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	N	24					180
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	576	2	25	9	N	23					203
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	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

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					22
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					22
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					22
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					22
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	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

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					115
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					115
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					115
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					115
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					115
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					175
01	217	#	145	-0-	-72	-0-	143	2	2	9	N	2					177
02	196	#	144	-0-	-52	-0-	142	2	2	9	N	2					179
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	182	2	8	9	N	7					186
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

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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
12	837	#	758	-0-	-79	-0-	751	2	7	9	N	6					73
01	837	#	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					73
02	980	#	676	-0-	-304	-0-	656	2	20	9	N	18					91
03	1085	#	471	-0-	-614	-0-	462	2	9	9	N	8					99
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3750	2	13	9	N	12					446
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					446
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-	376	1			70
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					70
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					70
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					70

TGNR GULF COAST LLC 850992
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390

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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	N	2					292
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	192	1			100
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					100
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					100
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	31	5			69
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					69

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	N	13					99
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	116	187	1			28
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	173	1			7

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
12	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	415	2	30	9	N	27					179
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	42	192	1			29
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					29
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	5			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2744	2	22	9	N	20					267
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	184	1			83
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					83
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					83
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	28	5			55
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	143	188	1			10

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	2308	2	211	9	N	192	192	1			187
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					187
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					187
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					187
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					187
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					187

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	207	2	43	9	N	39					107
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	3572	2	114	9	N	104					217
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					217
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					217
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					217
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	182	1			35
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	117	7			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	152	2	15	9	N	14					188
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	2	17	9	N	15	170	1			33
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-					33
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	41	2	12	9	N	11					44
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

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					44
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					44
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					44
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					45
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					45
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7					90
01	1860	N	529	-0-	-1331	-0-	525	2	4	9	N	4					94
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	N	26					120
03	372	N	116	-0-	-256	-0-	114	2	2	9	N	2					122
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

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
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2514	2	14	9	N	13					107
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2499	2	30	9	N	27					134
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	N	11					145
03	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	1329	2	14	9	N	13					158
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

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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	520	2	63	9	N	57					189
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	455	2	83	9	N	75	180	1			84
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	465	2	83	9	N	75					159
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	536	2	31	9	N	28					187
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

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
12	0	W	9957	-0-	9957	25785	9703	2	254	9	N	231	331	1			122
01	0	W	8344	-0-	8344	34129	8155	2	189	9	N	172	180	1			114
02	41184	X	7055	-0-	-34129	-0-	6944	2	111	9	N	101					215
03	17670	X	6220	-0-	-11450	-0-	6035	2	185	9	N	168	171	1			212
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

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
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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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
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-

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
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	64	1	640	3	N	-0-					85
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	N	-0-					85
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	64	1	427	3	N	12					97
							13	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	64	1	630	3	N	-0-					97
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

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					48
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-					48
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	28	1	190	3	N	-0-					48
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	21	1	211	3	N	-0-					48
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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 11611																	
12	0	W	334	-0-	334	11945	30	1	304	3	N	-0-					-0-
01	0	W	318	-0-	318	12263	30	1	288	3	N	-0-					-0-
02	0	W	223	-0-	223	12486	29	1	194	3	N	-0-					-0-
03	0	W	291	-0-	291	12777	27	1	264	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1860	N	830	-0-	-1030	-0-	181 40	1 9	609	2	Y	36	33	1			19
01	1829	N	910	-0-	-919	-0-	194 53	1 9	663	2	Y	48	41	1			26
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	83 81	1 9	741	2	Y	74	77	1			23
03	837	N	360	-0-	-477	-0-	101 11	1 9	248	2	Y	10	13	1			20
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

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1382	3	20	9	N	18					82
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					82
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					82
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					82
04	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					82
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					82

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

12	961 N	589	-0-	-372	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	21	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	21	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	29	1	1364	2	N	-0-					-0-
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					65
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					75
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	N	13					88
03	992 N	649	-0-	-343	-0-	638	2	11	9	N	10					98
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					100
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

12	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6740	2	154	9	N	140	180	1			20
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					20
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					20
03	2480 X	689	-0-	-1791	-0-	689	2			N	-0-					20
*04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					20
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					20

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	394 1 87 9		980	2	N	79	169	1			113
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	748 1 198 9		1727	2	N	180	172	1	1	8	120
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	450 1 143 9		1212	2	N	130	175	1	3	8	72
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	719 1 187 9		2050	2	N	170					242
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	642 1 160 9		1987	2	N	145	324	1			63
*05	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	675 1 175 9		2065	2	N	159	69	1			153

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	341	2	Y	2					3
							2	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	102	1	237	2	Y	11	10	8			4
							12	9									
02	532	N	135	-0-	-397	-0-	30	1	84	2	Y	19	5	1	17	8	1
							21	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	379	2	Y	3					4
							3	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	205	1	654	2	Y	4					8
							4	9									
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	357	1	1092	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	542	1	1286	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	520	1	1250	2	Y	10					18
							11	9									
02	1792	N	1455	-0-	-337	-0-	372	1	1066	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	515	1	1474	2	Y	2					18
							2	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	673	1	1651	2	Y	12					14
							13	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	583	1	1335	2	Y	7					21
							8	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	290	1	831	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	459	1	1319	2	Y	8					12
							9	9									
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									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	547	1	1300	2	Y	43					58
							47	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	536	1	1229	2	Y	29					87
							32	9									
02	1876	N	1527	-0-	-349	-0-	362	1	1131	2	Y	31	89	1			29
							34	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	492	1	1386	2	Y	36					65
							40	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

12	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	368	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	369	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	331	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	589	1	1701	2	Y	1					1
							1	9									
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

12	14B	DENY	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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
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-

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
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	111	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	79	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	47	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	70	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 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
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-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 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
12	899	N	359	-0-	-540	-0-	106	1	253	2	Y	-0-					34
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	Y	29	1	8			62
							32	9									
02	504	N	152	-0-	-352	-0-	29	1	116	2	Y	6	6	8			62
							7	9									
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					62
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	62	1			-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	528	1	1252	2	Y	8					10
							9	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	519	1	1190	2	Y	5					15
							6	9									
02	1484	N	506	-0-	-978	-0-	118	1	386	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
03	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	258	1	824	2	Y	4					6
							4	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	427	1	1321	2	Y	6					12
							7	9									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	484	1	1475	2	Y	6	13	1			5
							7	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

12	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	408	1	974	2	Y	-0-					23
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	378	1	901	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	231	1	662	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	405	1	1172	2	Y	41					64
							45	9									
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

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	14B DENY		-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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	324	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	320	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	679	-0-	-329	-0-	171	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					-0-
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

12	2387	N	964	-0-	-1423	-0-	269	1	681	2	Y	13					39
							14	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	184	1	430	2	Y	1					40
							1	9									
02	1960	N	1470	-0-	-490	-0-	390	1	1080	2	Y	-0-					40
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	606	1	1791	2	Y	-0-					40
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	583	1	1389	2	Y	11					15
							12	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	602	1	1383	2	Y	7					22
							8	9									
02	1932	N	1397	-0-	-535	-0-	386	1	1005	2	Y	5	23	1			4
							6	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	577	1	1665	2	Y	11					15
							12	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

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-

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		873	-0-	873	873	144	1	729	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		690	-0-	690	1563	24	1	666	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		892	-0-	892	2455	120	1	772	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

12	186	N	153	-0-	-33	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	26	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	196	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	423	-0-	-600	-0-	73	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	271	-0-	-653	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	364	-0-	-690	-0-	49	1	315	2	Y	-0-					-0-
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-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	367	1	1889	2	Y	106	193	1			70
							117	9									
01	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	267	1	1351	2	Y	25					95
							28	9									
02	2408	X	1768	-0-	-640	-0-	61	1	1666	2	Y	37					132
							41	9									
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	786	1	5060	2	Y	207	179	1			160
							228	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	700	1	3265	2	Y	477	558	1			79
							525	9									
*05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	556	1	2350	2	Y	478	542	1			15
							526	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	360	1	2214	2	Y	193	74	1			119
							212	9									
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									

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	120	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	115	1	438	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	38	1	333	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	99	1	440	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	41	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	145	-0-	-583	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	92	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	111	-0-	-309	-0-	64	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	141	-0-	-324	-0-	74	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4	16	1			-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					3
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					6
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	438	1	421	2	Y	22					103
							24	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	461	1	491	2	Y	30	90	1			43
							33	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	356	1	445	2	Y	-0-					43
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	384	1	578	2	Y	50					93
							55	9									
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									

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
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	284	1	1141	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	219	1	790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1400	N	1098	-0-	-302	-0-	93	1	999	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1426	N	956	-0-	-470	-0-	182	1	771	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	806	N	114	-0-	-692	-0-	58	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	77	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	61	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	172	1	265	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

12	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	832	1	779	2	Y	5					27
							6	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	899	1	934	2	Y	8	24	1			11
							9	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	846	1	1038	2	Y	-0-					11
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	918	1	1349	2	Y	14					25
							15	9									
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	722	1	1011	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	730	1	1062	2	Y	9					15
							10	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

12	372	N	196	-0-	-176	-0-	32	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	249	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1189	-0-	-1105	-0-	249	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	84	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	317	1	1637	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	783	-0-	-767	-0-	180	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	73	-0-	-1539	-0-	64	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	347	-0-	-745	-0-	67	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	209	1	945	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3906	X	373	-0-	-3533	-0-	113	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	398	-0-	-3508	-0-	118	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	333	-0-	-3195	-0-	66	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	1899	-0-	-2007	-0-	309	1	1590	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	152	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	145	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	69	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	116	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	190	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	177	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	442	-0-	-174	-0-	70	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	173	1	710	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1581	X	1368	-0-	-213	-0-	274	1	1088	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	238	1	888	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1232	N	773	-0-	-459	-0-	81	1	680	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	212	1	961	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 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
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	572	1	2623	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	532	1	2375	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2492	X	2120	-0-	-372	-0-	129	1	1984	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	469	1	2618	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	46	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	558	N	548	-0-	-10	-0-	284	1	249	2	Y	14					66
							15	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	275	1	265	2	Y	20	58	1			28
							22	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	232	1	261	2	Y	-0-					28
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	904	1	1364	2	Y	32					60
							35	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	755	1	1082	2	Y	14	59	1			15
							15	9									
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	778	1	1151	2	Y	22					37
							24	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 #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	375	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	355	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	279	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	250	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	252	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	228	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	189	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	167	1	213	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	395	1	1715	2	Y	313	248	1			144
							344	9									
01	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	364	1	1524	2	Y	290	264	1			170
							319	9									
02	2520	X	1245	-0-	-1275	-0-	87	1	824	2	Y	304	367	1			107
							334	9									
03	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	269	1	1332	2	Y	212	125	1			194
							233	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	582	1	2431	2	Y	136	280	1			50
							150	9									
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	673	1	2583	2	Y	-0-	32	1			18

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	323	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	300	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	715	-0-	-909	-0-	80	1	633	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	281	1	1407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	333	1	1270	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	297	1	994	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	261	1	1347	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	50	-0-	-756	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	90	-0-	-716	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	597	1	2755	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	549	1	2457	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2996	X	1860	-0-	-1136	-0-	120	1	1729	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	570	1	3265	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
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									

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
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	198	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	466	1	2039	2	Y	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	152	1	2628	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4530	-0-	1430	1430	663	1	3867	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2976	X	1301	-0-	-1675	-0-	238	1	1063	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1206	-0-	-1770	-0-	225	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	785	-0-	-615	-0-	55	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	446	-0-	-1104	-0-	87	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	82	-0-	-1220	-0-	16	1	66	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 #: 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
12	1116	N	335	-0-	-781	-0-	81	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	81	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	35	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	71	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	250	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	235	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	212	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	167	1	202	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	743	1	3507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	707	1	3258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3304	X	2395	-0-	-909	-0-	139	1	2253	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	578	1	3321	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	179	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	168	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	74	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	145	1	532	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2325	N	1365	-0-	-960	-0-	739	1	626	2	Y	-0-					42
01	2759	N	1618	-0-	-1141	-0-	903	1	706	2	Y	8					50
							9	9									
02	2016	N	1652	-0-	-364	-0-	1000	1	650	2	Y	2					52
							2	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1138	1	826	2	Y	94	84	1			62
							103	9									
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	1953	X	1663	-0-	-290	-0-	323	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	305	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1050	-0-	-518	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	253	1	1229	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	1439	1	1244	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	1577	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2610	-0-	-1086	-0-	1575	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	1778	1	1303	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	848	1	815	2	Y	-0-	9	1			-0-
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	1401	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1383	-0-	-213	-0-	619	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	715	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4960	X	3191	-0-	-1769	-0-	1592	1	1555	2	Y	40	163	1			4
							44	9									
01	4495	X	2771	-0-	-1724	-0-	1336	1	1428	2	Y	6					10
							7	9									
02	3948	X	2359	-0-	-1589	-0-	1039	1	1302	2	Y	16					26
							18	9									
03	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	1324	1	2005	2	Y	34					60
							37	9									
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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 #: 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
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1308	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	1263	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	1042	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	1083	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	98	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	108	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	91	1	94	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3299	-0-	-1165	-0-	588	1	2708	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	4464	X	2976	-0-	-1488	-0-	543	1	2430	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3640	X	2486	-0-	-1154	-0-	142	1	2336	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	500	1	2813	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	634	1	2674	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	807	1	3148	2	Y	27	19	1			11
							30	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	466	1	2185	2	Y	152	151	1			67
							167	9									
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	462	1	2124	2	Y	-0-	44	1			23
02	1932	N	1455	-0-	-477	-0-	87	1	1367	2	Y	1	15	1			9
							1	9									
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	439	1	2565	2	Y	-0-	5	1			4
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

12	434	N	405	-0-	-29	-0-	66	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	155	-0-	-279	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

12	4185	X	2069	-0-	-2116	-0-	389	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	1953	-0-	-2232	-0-	375	1	1578	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	1229	-0-	-2159	-0-	98	1	1131	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	1759	-0-	-1992	-0-	291	1	1468	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

12	651	N	533	-0-	-118	-0-	87	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	86	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	274	-0-	-314	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	197	-0-	-330	-0-	27	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	5	1			3
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	5	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			3
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

12	465	X	429	-0-	-36	-0-	70	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	58	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

12	558	N	473	-0-	-85	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	77	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	209	1	753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1116	N	383	-0-	-733	-0-	115	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	952	N	319	-0-	-633	-0-	66	1	249	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	213	1	972	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	124	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	458	-0-	-298	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	218	1	1331	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

12	1705	X	519	-0-	-1186	-0-	137	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	448	-0-	-389	-0-	126	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	170	-0-	-502	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	99	1	234	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	647	1	3010	2	Y	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	648	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	136	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	511	1	2887	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	282	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	934	-0-	-410	-0-	87	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	239	1	1135	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	385	-0-	-2312	-0-	94	1	285	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2697	X	1594	-0-	-1103	-0-	279	1	1214	2	Y	92	61	1			33
							101	9									
02	2380	X	1174	-0-	-1206	-0-	71	1	996	2	Y	97	82	1			48
							107	9									
03	1612	X	1207	-0-	-405	-0-	178	1	909	2	Y	109	87	1			70
							120	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102	112	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	292	X	180	-0-	-112	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	247	1	1113	2	Y	65					189
							72	9									
01	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	206	1	883	2	Y	41	167	1			63
							45	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	60	1	869	2	Y	59					122
							65	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	26					148
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		25	-0-	25	68	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	181	X	113	-0-	-68	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	136	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	380	-0-	-516	-0-	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	90	1	580	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	930	N	486	-0-	-444	-0-	105	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	152	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	472	1	2110	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	436	1	1885	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	116	1	1626	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	2883	X	1919	-0-	-964	-0-	312	1	1606	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	458	1	2037	2	Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	334	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1219	-0-	-1261	-0-	218	1	1001	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	456	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	399	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1012	-0-	-640	-0-	90	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	295	1	1495	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1333	-0-	-496	-0-	217	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	200	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	839	-0-	-505	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	145	1	933	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	510	1	2307	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2410	-0-	-907	-0-	450	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1228	-0-	-1488	-0-	98	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1869	-0-	-1107	-0-	305	1	1564	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	319	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	285	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	63	1	964	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1798	N	364	-0-	-1434	-0-	76	1	286	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	490	1	2365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	440	1	2066	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2968	X	2123	-0-	-845	-0-	102	1	2018	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3286	X	1818	-0-	-1468	-0-	271	1	1545	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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. 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
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	537	1	2442	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
01	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	537	1	2397	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
02	2688	X	1666	-0-	-1022	-0-	112	1	1511	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	504	1	2844	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	117	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	81	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	242	-0-	-206	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

12	465	N	165	-0-	-300	-0-	98	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	936	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	364	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	161	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	55	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	52	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	71	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	71	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

12	527	N	219	-0-	-308	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	224	-0-	-303	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	85	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	82	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	85	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	69	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	73	-0-	-361	-0-	51	1	20	2	Y	2					9
							2	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	64	1	36	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	55	1	35	2	Y	-0-					4
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	164	1	209	2	Y	4					8
							4	9									
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									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

12	1209	N	65	-0-	-1144	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
01	496	N	22	-0-	-474	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	336	1	1568	2	Y	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	355	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1269	-0-	-719	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	290	1	1666	2	Y	-0-					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

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-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

12	14B DENY	-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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	372	N	308	-0-	-64	-0-	48	1	260	2	N	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	55	1	247	2	N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	38	1	216	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
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-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

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	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					97
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					97
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					97
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					97
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					206
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					206
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					206
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					206
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					206

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					151
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	65	1	167	9	N	152	166	1			24
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	235	1	325	9	N	295	308	1			11
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	1	19	9	N	17					28
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	1	7	9	N	6					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 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
12	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1608	-0-	-604	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 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
12	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1371	-0-	-841	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			N	-0-					108
01	2139	N	1566	-0-	-573	-0-	1557	3	9	9	N	8					116
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	1351	3			N	-0-					116
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2149	3	2	9	N	2					118
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4531	-0-	1431	1431	4531	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6133	-0-	3033	4464	6133	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5790	-0-	2990	7454	5790	2			N	-0-					-0-
03	15038	X	7584	-0-	-7454	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
*05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5575	-0-	2475	2475	5575	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4397	-0-	1397	3872	4397	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4115	-0-	1015	4887	4115	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

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
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3080	-0-	280	280	3080	2			N	-0-					-0-
03	5016	X	4736	-0-	-280	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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
12	3100	N	7148	-0-	4048	4048	7148	2			N	-0-					7
01	3100	N	6396	-0-	3296	7344	6396	2			N	-0-					7
02	2800	N	5096	-0-	2296	9640	5096	2			N	-0-					7
03	14345	X	4705	-0-	-9640	-0-	4705	2			N	-0-					7
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					7
*05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	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
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9220	-0-	6420	6420	9220	2			N	-0-					-0-
03	15503	X	9083	-0-	-6420	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
04	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
*05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	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
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			N	-0-					-0-
03	7082	X	4707	-0-	-2375	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
*05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	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
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					13
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					13
02	2800	N	7188	-0-	4388	4388	7188	2			N	-0-					13
03	3100	N	2736	-0-	-364	4024	2736	2			N	-0-					13
04	3000	N	7887	-0-	4887	8911	7887	2			N	-0-					13
*05	16200	X	7289	-0-	-8911	-0-	7289	2			N	-0-					13

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
12	3100	N	10024	-0-	6924	6924	10024	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8351	-0-	5251	12175	8351	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1208	-0-	-1592	10583	1208	2			N	-0-					-0-
03	11467	X	884	-0-	-10583	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	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
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					3
01	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					3
02	560	N	105	-0-	-455	-0-	105	2			N	-0-					3
03	620	X	148	-0-	-472	-0-	148	2			N	-0-					3
04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					3
*05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	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
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	1541	4341	2			N	-0-					-0-
03	4550	X	3009	-0-	-1541	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	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
12	3100	N	3503	-0-	403	403	3503	2			N	-0-					18
01	2824	N	2421	-0-	-403	-0-	2421	2			N	-0-					18
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					18
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					18
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					18
*05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
12	3100	N	7585	-0-	4485	4485	7585	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9659	-0-	6559	11044	9659	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6597	-0-	3797	14841	6597	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	4069	-0-	-14841	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	3100	N	5355	-0-	2255	2255	5355	2			N	-0-					5
01	3100	N	2581	-0-	-519	1736	2581	2			N	-0-					5
02	2687	N	951	-0-	-1736	-0-	951	2			N	-0-					5
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					5
*05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	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
12	3100	N	10407	-0-	7307	7307	10407	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3477	-0-	377	7684	3477	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	106	-0-	-2694	4990	106	2			N	-0-					-0-
03	14124	X	9134	-0-	-4990	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
*05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	86	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	84	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	108	1	1660	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 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
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 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
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1252	2	N	-0-			42
01	899	N	516	-0-	-383	-0-	32	1	484	2	N	-0-			42
02	812	N	549	-0-	-263	-0-	28	1	521	2	N	-0-			42
03	899	N	415	-0-	-484	-0-	22	1	393	2	N	-0-			42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	60	1	993	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	791	-0-	-263	-0-	50	1	741	2	N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			40
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			40
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-			40
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	157 1	2583 2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2344	-0-	-1066	-0-	147 1	2197 2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2442	-0-	-358	-0-	123 1	2319 2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	134 1	2393 2	N	-0-			-0-
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-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					2
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					2
02	2800	N	4267	-0-	1467	1467	4267	2			N	-0-					2
03	6720	X	5253	-0-	-1467	-0-	5253	2			N	-0-					2
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					2
*05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					20
01	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					20
02	2800	N	3984	-0-	1184	1184	3984	2			N	-0-					20
03	4639	X	3455	-0-	-1184	-0-	3455	2			N	-0-					20
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					20
*05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					20

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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7934	-0-	5134	5134	7934	2			N	-0-					-0-
03	17745	X	12611	-0-	-5134	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
*05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

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
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3489	-0-	689	689	3489	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	2425	-0-	-689	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	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
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4620	-0-	1820	1820	4620	2			N	-0-					-0-
03	5557	X	3737	-0-	-1820	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	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
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	224	N	106	-0-	-118	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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
12	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					40
01	2789	N	2302	-0-	-487	-0-	2302	2			N	-0-					40
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					40
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					40
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

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
12	3100	N	6132	-0-	3032	3032	6132	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2816	-0-	-284	2748	2816	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	1249	1301	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	3100	N	4178	-0-	1078	1078	4178	2			N	-0-					10
01	3100	N	3433	-0-	333	1411	3433	2			N	-0-					10
02	2800	N	3284	-0-	484	1895	3284	2			N	-0-					10
03	3833	X	1938	-0-	-1895	-0-	1938	2			N	-0-					10
04	1290	X	1139	-0-	-151	-0-	1139	2			N	-0-					10
05	1333	X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1052	-0-	-436	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	792	-0-	-648	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3298	-0-	498	498	3298	2			N	-0-					-0-
03	4768	X	4270	-0-	-498	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

12	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

12	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	282 13	1 9	4647	2	N	12					115
01	5332	X	4120	-0-	-1212	-0-	258 9	1 9	3853	2	N	8					123
02	4648	X	4205	-0-	-443	-0-	211 13	1 9	3981	2	N	12					135
03	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	236 11	1 9	4233	2	N	10					145
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	298	1	4917	2	N	11					113
							12	9									
01	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	299	1	4459	2	N	7					120
							8	9									
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	244	1	4605	2	N	13					133
							14	9									
03	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	275	1	4933	2	N	10					143
							11	9									
04	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	278	1	4645	2	N	10					153
							11	9									
05	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	274	1	4918	2	N	14					167
							15	9									

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

12	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	237	1	3908	2	N	-0-					12
01	4464	X	3208	-0-	-1256	-0-	201	1	3007	2	N	-0-					12
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	218	1	4119	2	N	-0-					12
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	222	1	3974	2	N	-0-					12
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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	N	-0-					63
01	1240	N	878	-0-	-362	-0-	55	1	823	2	N	-0-					63
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	55	1	1035	2	N	-0-					63
03	1271	N	891	-0-	-380	-0-	47	1	844	2	N	-0-					63
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	190	1	3127	2	N	-0-					70
01	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	155	1	2316	2	N	-0-					70
02	3304	X	2623	-0-	-681	-0-	132	1	2488	2	N	3					73
							3	9									
03	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	173	1	3092	2	N	-0-					73
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	2	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

12	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	245	1	4040	2	N	12					175
							13	9									
01	4526	X	3781	-0-	-745	-0-	236	1	3528	2	N	15					190
							17	9									
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	206	1	3900	2	N	23					213
							25	9									
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	223	1	3994	2	N	15					228
							17	9									
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									

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	102	1	1684	2	N	-0-					130
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	N	-0-					130
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	N	-0-					130
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					130
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	69	1	1135	2	N	12			170
							13	9							
01	1271	N	933	-0-	-338	-0-	58	1	867	2	N	7			177
							8	9							
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	54	1	1011	2	N	10			187
							11	9							
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	61	1	1087	2	N	8			195
							9	9							
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							

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

12	4836	X	4509	-0-	-327	-0-	258	1	4251	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3960	-0-	-876	-0-	249	1	3711	2	N	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	213	1	4025	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	236	1	4224	2	N	-0-			-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

12	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	198	1	3257	2	N	-0-			79
01	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	167	1	2499	2	N	-0-			79
02	3276	X	3192	-0-	-84	-0-	160	1	3025	2	N	6			85
							7	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	200	1	3592	2	N	-0-			85
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							

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	Y	15	10	1			10
							17	9									
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	12	1	239	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	4	1	134	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					123
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					123
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					123
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

12	8556	X	3885	-0-	-4671	-0-	3876	2	9	9	N	8					179
01	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10946	2	31	9	N	28	118	1			89
02	11396	X	8599	-0-	-2797	-0-	8575	2	24	9	N	22	89	1			22
03	12617	X	9840	-0-	-2777	-0-	9770	2	70	9	N	64					86
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

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

12	4588	X	2098	-0-	-2490	-0-	2087	2	11	9	N	10					111
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-	64	1			47
02	5880	X	4629	-0-	-1251	-0-	4617	2	12	9	N	11	48	1			10
03	6510	X	5291	-0-	-1219	-0-	5261	2	30	9	N	27					37
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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	4561	2	6	9	N	5					210
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	4064	2	8	9	N	7					217
02	4760	X	3258	-0-	-1502	-0-	3256	2	2	9	N	2					219
03	5270	X	4040	-0-	-1230	-0-	4038	2	2	9	N	2					221
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					285
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2					287
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					287
03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					287
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

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

12	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	179	1	7972	2	Y	90	134	1			52
							99	9									
01	8246	X	7252	-0-	-994	-0-	221	1	6943	2	Y	80	55	1			77
							88	9									
02	7840	X	7315	-0-	-525	-0-	348	1	6880	2	Y	79	71	1			85
							87	9									
03	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	247	1	8087	2	Y	87	125	1			47
							96	9									
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									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

12	13454	X	10720	-0-	-2734	-0-	232	1	10338	2	Y	136	200	1			72
							150	9									
01	13454	X	12300	-0-	-1154	-0-	376	1	11789	2	Y	123	85	1			110
							135	9									
02	11704	X	9104	-0-	-2600	-0-	432	1	8542	2	Y	118	97	1			131
							130	9									
03	12958	X	10743	-0-	-2215	-0-	315	1	10311	2	Y	106	174	1			63
							117	9									
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									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	123	1	5467	2	Y	66	73	1			29
							73	9									
01	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	144	1	4533	2	Y	58	36	1			51
							64	9									
02	4368	X	3607	-0-	-761	-0-	172	1	3391	2	Y	40	45	1			46
							44	9									
03	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	126	1	4139	2	Y	29	57	1			18
							32	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	149	1	6641	2	Y	164	212	1			81
							180	9									
01	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	179	1	5610	2	Y	183	142	1			122
							201	9									
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	359	1	7103	2	Y	143	97	1			168
							157	9									
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	254	1	8307	2	Y	220	287	1			101
							242	9									
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									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	3973	-0-	-3374	-0-	86	1	3820	2	Y	61	94	1			32
							67	9									
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	236	1	7413	2	Y	56	38	1			50
							62	9									
02	7168	X	3101	-0-	-4067	-0-	147	1	2906	2	Y	44	44	1			50
							48	9									
03	7936	X	6204	-0-	-1732	-0-	183	1	5977	2	Y	40	67	1			23
							44	9									
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									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	55	1	2427	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
02	2660	N	1717	-0-	-943	-0-	82	1	1622	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
03	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	70	1	2300	2	Y	11	17	1			6
							12	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	187	2	79	9	Y	72	72	1			5
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					5
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	2			Y	-0-					5
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	333	2	55	9	Y	50					55
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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	50	1	2225	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
01	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	70	1	2205	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	2660	N	2116	-0-	-544	-0-	102	1	2008	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	55	1	1807	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1876	-0-	-1007	-0-	41	1	1820	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	2883	X	1272	-0-	-1611	-0-	39	1	1220	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	93	1	1833	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	80	1	2635	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
05	0	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	3617		3529	-0-	-88	-0-	3529	2			N	-0-					35
01	3617		3529	-0-	-88	-0-	3529	2			N	-0-					35
02	3052	#	2250	-0-	-802	-0-	2250	2			N	-0-					35
03	3441		2110	-0-	-1331	-0-	2110	2			N	-0-					35
04	3664		3497	-0-	-167	-0-	3497	2			N	-0-					35
05	3441		2398	-0-	-1043	-0-	2398	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	716	2	Y	3					7
							3	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					7
02	588	N	298	-0-	-290	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					7
03	806	N	519	-0-	-287	-0-	49	1	470	2	Y	-0-	1	1			6
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

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					1
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					1
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	128	1	1272	2	Y	-0-					7
01	3379	X	950	-0-	-2429	-0-	86	1	864	2	Y	-0-					7
02	1204	X	587	-0-	-617	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					7
03	1333	X	526	-0-	-807	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					7
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

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1					17
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					17
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2121	2	3	9	N	3					20
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					20
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					20
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					28
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					28
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	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
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	140	1	1521	2	Y	-0-					17
01	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	124	1	1376	2	Y	-0-					17
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	128	1	1542	2	Y	-0-					17
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	148	1	1595	2	Y	-0-					17
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	57	1	617	2	Y	-0-					16
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	60	1	669	2	Y	-0-					16
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	2	Y	-0-					16
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	2	Y	-0-					16
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

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
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	282	1	3071	2	Y	4					19
							4	9									
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	260	1	2897	2	Y	3					22
							3	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	218	1	2642	2	Y	3					25
							3	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	274	1	2933	2	Y	2					27
							2	9									
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									

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
12	1116	X	973	-0-	-143	-0-	82	1	888	2	Y	3					19
							3	9									
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	424	1	4728	2	Y	3					22
							3	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	344	1	4155	2	Y	3					25
							3	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	353	1	3780	2	Y	2					27
							2	9									
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									

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
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	332	1	3611	2	Y	4					20
							4	9									
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	338	1	3772	2	Y	3					23
							3	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	274	1	3310	2	Y	3					26
							3	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	356	1	3814	2	Y	2					28
							2	9									
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									

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
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	121	1	1314	2	Y	-0-					34
01	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	87	1	966	2	Y	-0-					34
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	113	1	1357	2	Y	-0-					34
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	145	1	1555	2	Y	-0-					34
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	178	1	1941	2	Y	3					16
							3	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	174	1	1944	2	Y	2					18
							2	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	Y	3					21
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	182	1	1950	2	Y	1					22
							1	9									
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									

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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					84
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					84
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					84
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					84
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					84
*05	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					84

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
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	660	N	163	-0-	-497	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					12
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					12
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					12
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
12	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	3			N	-0-					36
01	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	3			N	-0-					36
02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	3			N	-0-					36
03	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	3			N	-0-					36
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					36
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					145
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	338	1	742	2	N	-0-					145
02	952	N	559	-0-	-393	-0-	559	2			N	-0-					145
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					145
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	580	-0-	-660	-0-	580	2			N	-0-					140
01	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	2			N	-0-					140
02	1008	N	197	-0-	-811	-0-	197	2			N	-0-					140
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	N	-0-					140
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					90
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	152	1	498	2	N	-0-					90
02	700	N	328	-0-	-372	-0-	328	2			N	-0-					90
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					90
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

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	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

12	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					154
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					154
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					154
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					154
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

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

12	3689	X	1987	-0-	-1702	-0-	532	1	1455	2	N	-0-					27
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					27
02	2940	X	2386	-0-	-554	-0-	2386	2			N	-0-					27
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					27
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	321	1	3002	2	N	-0-					45
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	199	1	3002	2	N	-0-					45
02	2744	N	2503	-0-	-241	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					45
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	402	1	3019	2	N	-0-					45
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	608	1	1662	2	N	-0-					150
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					150
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	2205	2			N	-0-					150
03	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			N	-0-					150
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

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
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					112
01	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	2846	2			N	-0-					112
02	3332	X	2416	-0-	-916	-0-	2416	2			N	-0-					112
03	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	164	1	2104	2	N	-0-					112
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

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
12	5952	X	3178	-0-	-2774	-0-	851	1	2327	2	N	-0-					115
01	5952	X	3830	-0-	-2122	-0-	3820	2	10	9	N	9					124
02	4452	X	2764	-0-	-1688	-0-	2764	2			N	-0-					124
03	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	4775	2			N	-0-					124
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

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
12	899	X	60	-0-	-839	-0-	15	1	45	2	N	-0-					18
01	899	X	343	-0-	-556	-0-	343	2			N	-0-					18
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					18
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					18
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
*05	341	X	131	-0-	-210	-0-	15	1	116	2	N	-0-					18

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
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-

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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					92
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					92
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					92
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					92
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					92
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					18
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					18
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

12	868	N	417	-0-	-451	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	561	-0-	-1082	-0-	561	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					17
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					17
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					7
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					7
02	1092	N	1034	-0-	-58	-0-	1034	2			N	-0-					7
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					7
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					48
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					48
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					48
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					48
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					48
05	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

12	1147	N	751	-0-	-396	-0-	707	2	44	9	N	40					129
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					129
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	2			N	-0-					129
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					129
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					129
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					92
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					92
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					92
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					92
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					92
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					139
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					139
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					139
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					139
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					139
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	994	2	139	9	N	126	176	1			110
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					110
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					110
03	1147	N	693	-0-	-454	-0-	693	2			N	-0-					110
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					110
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					110

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	944	2	199	9	N	181	169	1			115
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					115
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					115
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					115
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					115
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11041	2	2	9	N	2					206
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11670	2	4	9	N	4					210
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7551	2	2	9	N	2					212
03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12591	2	2	9	N	2					214
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					214
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					214

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					101
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					101
02	2408	X	1713	-0-	-695	-0-	1713	2			N	-0-					101
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	N	4					105
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					105
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					105

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

12	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					179
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					179
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					179
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					179
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					179
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					179

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020														

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020														

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017														

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2020														

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					334
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					334
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					334
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					334
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					334
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 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
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 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
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	80	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	76	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 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
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 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
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	53	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	62	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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

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
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	85	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	89	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	56	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	84	1	813	2	Y	1					1
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

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
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-

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
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	116	1	1151	2	Y	-0-					10
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	117	1	1188	2	Y	-0-					10
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	92	1	1023	2	Y	-0-					10
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					10
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

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	163	1	1607	2	Y	-0-					14
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	158	1	1601	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	127	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	163	1	1580	2	Y	3					3
							3	9									
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

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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	83	1	822	2	Y	-0-					12
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	166	1	1688	2	Y	-0-					12
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	133	1	1367	2	Y	-0-					12
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	131	1	1276	2	Y	-0-					12
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	732	2	Y	2					6
							2	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	8					14
							9	9									
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					14
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	Y	-0-	2	1			12
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

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 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
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					7
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					7
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	77	1	739	2	Y	-0-					7
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

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 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
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					16
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	100	1	1015	2	Y	-0-					16
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	80	1	845	2	Y	-0-					16
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1140	2	Y	14					30
							15	9									
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	-0-					16
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	168	1	1706	2	Y	-0-					16
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	141	1	1584	2	Y	-0-					16
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	173	1	1675	2	Y	-0-					16
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

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	128	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	90	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	762	-0-	-610	-0-	68	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	513	-0-	-882	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	115	1	1165	2	Y	9					9
							10	9									
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	96	1	1037	2	Y	-0-					9
03	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	112	1	1087	2	Y	-0-					9
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

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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					7
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	150	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	76	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	2	Y	-0-					16
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1510	2	Y	-0-					16
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	122	1	1368	2	Y	-0-					16
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	153	1	1482	2	Y	-0-					16
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

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
12	558	X	530	-0-	-28	-0-	49	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	246	-0-	-281	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	559	-0-	-57	-0-	45	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	528	-0-	-154	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

12	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	109	1	1074	2	Y	-0-					11
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	Y	-0-					3
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	118	1	1140	2	Y	3					6
							3	9									
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

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
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	169	1	1635	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	286	1	2829	2	Y	-0-					4
01	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	286	1	2888	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
02	3080	X	2793	-0-	-287	-0-	241	1	2552	2	Y	-0-					11
03	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	279	1	2720	2	Y	-0-					11
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									

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
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	121	1	1196	2	Y	6					26
							7	9									
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	78	1	791	2	Y	8					34
							9	9									
02	1008	N	428	-0-	-580	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					34
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	93	1	904	2	Y	-0-	19	1			15
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

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
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	87	1	857	2	Y	3					23
							3	9									
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	77	1	785	2	Y	6					29
							7	9									
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	73	1	749	2	Y	-0-					29
03	961	N	683	-0-	-278	-0-	64	1	618	2	Y	1	17	1			13
							1	9									
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

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
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	152	1	1503	2	Y	25					53
							28	9									
01	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	148	1	1502	2	Y	10					63
							11	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	124	1	1413	2	Y	-0-					63
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	-0-					63
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

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	Y	4					19
							4	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	138	1	1395	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					4
03	1798	N	527	-0-	-1271	-0-	49	1	478	2	Y	-0-					4
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

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
12	1240	N	878	-0-	-362	-0-	81	1	797	2	Y	-0-					13
01	1271	N	936	-0-	-335	-0-	84	1	852	2	Y	-0-					13
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	81	1	862	2	Y	1					14
							1	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	-0-					14
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

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
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					14
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					14
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	96	1	952	2	Y	3					7
							3	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	Y	7					14
							8	9									
02	952	N	577	-0-	-375	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					14
03	1054	N	710	-0-	-344	-0-	66	1	644	2	Y	-0-	2	1			12
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

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
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	116	1	1145	2	Y	-0-					7
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	91	1	923	2	Y	-0-					7
02	1260	N	871	-0-	-389	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					7
03	1271	N	794	-0-	-477	-0-	74	1	720	2	Y	-0-					7
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									

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
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	49	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	378	-0-	-149	-0-	35	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	109	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	612	-0-	-284	-0-	52	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	82	1	786	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	81	1	802	2	Y	3					17
							3	9									
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	77	1	782	2	Y	6					23
							7	9									
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					23
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0-	12	1			11
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

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
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	106	1	1052	2	Y	-0-					38
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	2	Y	3	40	1			1
							3	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	134	1	1451	2	Y	-0-					1
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	123	1	1191	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	970	-0-	-177	-0-	89	1	881	2	Y	-0-					1
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	84	1	853	2	Y	-0-					1
02	1120	N	647	-0-	-473	-0-	53	1	594	2	Y	-0-					1
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-					15
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	69	1	702	2	Y	-0-					15
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	56	1	620	2	Y	-0-					15
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	Y	-0-					15
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					1
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	Y	-0-					1
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					1
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-					1
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	105	1	1033	2	Y	6					16
							7	9									
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	102	1	1030	2	Y	-0-					16
02	1036	N	931	-0-	-105	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					16
03	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	100	1	973	2	Y	13	22	1			7
							14	9									
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

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
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	Y	3					58
							3	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					58
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	56	1	585	2	Y	-0-					58
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	935	2	Y	1	53	1			6
							1	9									
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

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
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	92	1	913	2	Y	-0-					4
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	2	Y	39	25	1			18
							43	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1030	2	Y	-0-					18
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	162	1	1572	2	Y	-0-					18
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									

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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	73	1	726	2	Y	-0-					6
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	57	1	571	2	Y	-0-					6
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	42	1	444	2	Y	-0-					6
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	56	1	543	2	Y	-0-					6
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	112	1	1108	2	Y	-0-					13
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	2	Y	-0-					13
02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	91	1	997	2	Y	1					14
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1293	2	Y	-0-	13	1			1
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

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
12	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	94	1	930	2	Y	-0-					7
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	113	1	1146	2	Y	-0-					7
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1140	2	Y	-0-					7
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-					7
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1056	2	Y	1					8
							1	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	2	Y	-0-					8
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	80	1	868	2	Y	-0-					8
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	115	1	1116	2	Y	-0-					8
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									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

12	1333	N	994	-0-	-339	-0-	91	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	93	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	71	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	187	1	1845	2	Y	-0-					11
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	183	1	1858	2	Y	-0-					11
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	130	1	1352	2	Y	-0-					11
03	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	175	1	1696	2	Y	-0-					11
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	70	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	76	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	95	1	921	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	558	N	384	-0-	-174	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					2
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	33	1	336	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	420	N	251	-0-	-169	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					1
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					1
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

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
12	1263	X	304	-0-	-959	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	269	1	2663	2	Y	-0-					17
01	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	255	1	2579	2	Y	-0-					17
02	2744	X	1660	-0-	-1084	-0-	147	1	1513	2	Y	-0-					17
03	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	245	1	2376	2	Y	-0-					17
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

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
12	1457	N	518	-0-	-939	-0-	48	1	470	2	Y	-0-					20
01	1116	N	480	-0-	-636	-0-	43	1	437	2	Y	-0-					20
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					20
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	Y	-0-					20
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

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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	46	1	462	2	Y	-0-					7
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	-0-					7
02	448	N	208	-0-	-240	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					7
03	496	N	236	-0-	-260	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					7
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

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
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	184	1	1819	2	Y	-0-					12
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	162	1	1639	2	Y	-0-					12
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	208	1	2210	2	Y	-0-					12
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	208	1	2022	2	Y	-0-					12
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	143	1	1410	2	Y	-0-					10
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	143	1	1448	2	Y	-0-					10
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	2	Y	-0-					10
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	1					11
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	105	1	1039	2	Y	-0-					21
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	108	1	1094	2	Y	-0-					21
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	140	1	1492	2	Y	-0-					21
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1415	2	Y	-0-					21
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					1
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					1
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	9	1	96	2	Y	2					3
							2	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					3
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	120	1	1183	2	Y	-0-					14
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	119	1	1205	2	Y	-0-					14
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	5					19
							6	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	116	1	1124	2	Y	-0-	15	1			4
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

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
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	129	1	1279	2	Y	-0-					9
01	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	126	1	1277	2	Y	-0-					9
02	1316	N	1047	-0-	-269	-0-	94	1	953	2	Y	-0-					9
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	166	1	1612	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	211	1	2087	2	Y	-0-					37
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	219	1	2241	2	Y	46	72	1			11
							51	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	156	1	1648	2	Y	-0-					11
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	198	1	1919	2	Y	-0-					11
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	89	1	877	2	Y	-0-					10
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	96	1	974	2	Y	-0-					10
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	68	1	738	2	Y	-0-					10
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	85	1	826	2	Y	-0-					10
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

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

12	1240	N	520	-0-	-720	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					16
01	1488	N	383	-0-	-1105	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					16
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					16
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	-0-					16
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	92	1	911	2	Y	-0-					1
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	103	1	1036	2	Y	6					7
							7	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	Y	-0-					7
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	Y	-0-					7
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

12	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	876	2	Y	1					2
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	848	2	Y	-0-					2
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	44	1	446	2	Y	-0-					2
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	84	1	816	2	Y	-0-	1	1			1
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

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
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					4
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					4
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					4
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					4
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

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
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					11
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					11
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					11
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					11
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					13
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					13
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					13
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					13
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

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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	-0-					58
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	Y	-0-					58
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					58
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	899	2	Y	-0-					58
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	185	1	1826	2	Y	-0-					2
01	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	169	1	1707	2	Y	25					27
							28	9									
02	1848	N	1327	-0-	-521	-0-	119	1	1208	2	Y	-0-					27
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	187	1	1811	2	Y	-0-					27
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

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
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	224	1	2213	2	Y	-0-					7
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	229	1	2321	2	Y	-0-					7
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2055	2	Y	-0-					7
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	242	1	2350	2	Y	-0-					7
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

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
12	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	229	1	2264	2	Y	6					19
							7	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	231	1	2341	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	178	1	1940	2	Y	-0-					7
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	234	1	2273	2	Y	2					9
							2	9									
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

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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	137	1	1352	2	Y	-0-					37
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	160	1	1619	2	Y	-0-					37
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	Y	8					45
							9	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	162	1	1575	2	Y	-0-					45
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

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
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	2	Y	3					19
							3	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	2	Y	9					28
							10	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	77	1	845	2	Y	-0-					28
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	111	1	1076	2	Y	1	15	1			14
							1	9									
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

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
12	490	X	65	-0-	-425	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	Y	3					22
							3	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	128	1	1297	2	Y	8					30
							9	9									
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-					30
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	140	1	1361	2	Y	-0-	17	1			13
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	135	1	1334	2	Y	11					20
							12	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-					20
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	110	1	1218	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	138	1	1335	2	Y	10	25	1			5
							11	9									
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1726	2	Y	-0-					39
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	1	37	1			3
							1	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	145	1	1604	2	Y	-0-					3
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	187	1	1812	2	Y	-0-					3
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	122	1	1206	2	Y	-0-					2
01	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-					2
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	80	1	842	2	Y	-0-					2
03	1302	N	684	-0-	-618	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

12	961	N	955	-0-	-6	-0-	88	1	867	2	Y	-0-					7
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	79	1	799	2	Y	-0-					7
02	1064	N	851	-0-	-213	-0-	73	1	778	2	Y	-0-					7
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	944	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1174	2	Y	4					35
							4	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1131	2	Y	10					45
							11	9									
02	980	N	719	-0-	-261	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					45
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	79	1	766	2	Y	-0-	29	1			16
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	136	1	1343	2	Y	-0-					17
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	137	1	1392	2	Y	-0-					17
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	109	1	1192	2	Y	-0-					17
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	-0-					17
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	2	Y	-0-					12
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1237	2	Y	-0-					12
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-					12
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	131	1	1268	2	Y	-0-					12
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	124	1	1226	2	Y	-0-					71
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	Y	-0-					71
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	102	1	1094	2	Y	-0-					71
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	140	1	1367	2	Y	-0-					71
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	199	1	1969	2	Y	-0-					17
01	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	195	1	1974	2	Y	-0-					17
02	2072	N	1823	-0-	-249	-0-	151	1	1672	2	Y	-0-					17
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	184	1	1785	2	Y	-0-					17
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	80	1	794	2	Y	-0-					15
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					15
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					15
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	630	2	Y	-0-					15
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 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
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	93	1	915	2	Y	5					20
							6	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	90	1	908	2	Y	-0-					20
02	980	N	774	-0-	-206	-0-	68	1	703	2	Y	3					23
							3	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	89	1	868	2	Y	-0-	20	1			3
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

12	465	N	428	-0-	-37	-0-	39	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	38	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	155	1	1529	2	Y	9					24
							10	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	151	1	1534	2	Y	7					31
							8	9									
02	1512	N	1173	-0-	-339	-0-	97	1	1076	2	Y	-0-					31
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	151	1	1464	2	Y	1	11	1			21
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					7
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	97	1	985	2	Y	-0-					7
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					7
03	1085	N	738	-0-	-347	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					7
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

12	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	128	1	1269	2	Y	-0-					55
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	147	1	1489	2	Y	-0-					55
02	1456	N	1270	-0-	-186	-0-	106	1	1164	2	Y	-0-					55
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	149	1	1447	2	Y	-0-					55
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	66	1	654	2	Y	-0-					13
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	Y	-0-					13
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	54	1	602	2	Y	-0-					13
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	66	1	637	2	Y	-0-					13
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

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					4
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	25	17	1			12
							28	9									
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	101	1	1095	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	102	1	989	2	Y	-0-					12
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	141	1	1401	2	Y	-0-					33
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-					33
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	106	1	1141	2	Y	-0-					33
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	132	1	1288	2	Y	-0-					33
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	95	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	98	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	77	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	97	1	947	2	Y	-0-					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	Y	-0-					8
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	Y	-0-					8
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					8
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	65	1	633	2	Y	-0-					8
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	Y	-0-					12
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	Y	1					13
							1	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	747	2	Y	3					16
							3	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	Y	-0-					16
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

12	496	N	291	-0-	-205	-0-	27	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	39	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	Y	-0-					5
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	336	N	142	-0-	-194	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 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
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	2	Y	7					20
							8	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	161	1	1633	2	Y	-0-					20
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	130	1	1355	2	Y	4					24
							4	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	2	Y	-0-	20	1			4
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

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 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
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	150	1	1487	2	Y	-0-					25
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	147	1	1490	2	Y	-0-					25
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-					25
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	158	1	1535	2	Y	-0-					25
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

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
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	110	1	1088	2	Y	11					15
							12	9									
01	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	114	1	1152	2	Y	-0-					15
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1010	2	Y	9					24
							10	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	Y	-0-					24
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	139	1	1369	2	Y	-0-					54
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	135	1	1361	2	Y	-0-	49	1			5
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	Y	-0-					5
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	2	Y	-0-					5
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

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	Y	6					18
							7	9									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	147	1	1597	2	Y	-0-					6
03	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	190	1	1845	2	Y	3					9
							3	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	4	56	1			7
							4	9									
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	126	1	1276	2	Y	5					12
							6	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	124	1	1208	2	Y	2					16
							2	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

12	2046	N	1664	-0-	-382	-0-	153	1	1511	2	Y	-0-					16
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	200	1	2021	2	Y	-0-					16
02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	131	1	1417	2	Y	-0-					16
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	170	1	1655	2	Y	-0-					16
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	103	1	1018	2	Y	10					20
							11	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-					20
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					20
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	100	1	969	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
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

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
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	121	1	1200	2	Y	-0-					10
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	135	1	1364	2	Y	-0-					10
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	95	1	1036	2	Y	-0-					10
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	136	1	1316	2	Y	-0-					10
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

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
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	96	1	950	2	Y	-0-					32
01	1209	N	927	-0-	-282	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					32
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	73	1	799	2	Y	-0-					32
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	77	1	741	2	Y	-0-					32
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

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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					1
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	583	2	Y	9					18
							10	9									
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	58	1	587	2	Y	-0-					18
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	47	1	524	2	Y	-0-					18
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	59	1	573	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
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

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
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	81	1	797	2	Y	-0-					8
01	1023	N	767	-0-	-256	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					8
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					8
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	74	1	719	2	Y	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					4
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					4
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

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
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	140	1	1389	2	Y	7					20
							8	9									
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	139	1	1405	2	Y	-0-					20
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	111	1	1235	2	Y	3					23
							3	9									
03	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	143	1	1385	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
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

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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	Y	-0-					7
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	Y	-0-					7
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	51	1	547	2	Y	-0-					7
03	806	N	497	-0-	-309	-0-	45	1	445	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
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

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
12	1023	N	733	-0-	-290	-0-	67	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-					19
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	102	1	1032	2	Y	-0-					19
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	88	1	953	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1068	2	Y	-0-					19
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	168	1	1662	2	Y	-0-					12
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	164	1	1664	2	Y	-0-					12
02	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	105	1	1110	2	Y	-0-					12
03	1829	N	1261	-0-	-568	-0-	118	1	1136	2	Y	6	16	1			2
							7	9									
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									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	84	1	831	2	N	-0-					27
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	864	2	N	-0-					27
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	58	1	633	2	N	-0-					27
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	77	1	749	2	N	-0-					27
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					6
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	75	1	757	2	Y	-0-					6
02	924	N	646	-0-	-278	-0-	54	1	592	2	Y	-0-					6
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	76	1	735	2	Y	-0-					6
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

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	142	1	1407	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	143	1	1449	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	110	1	1215	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	140	1	1360	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 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
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	186	1	1843	2	Y	8					16
							9	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	190	1	1926	2	Y	-0-					16
02	1876	N	1694	-0-	-182	-0-	145	1	1549	2	Y	-0-					16
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	192	1	1868	2	Y	11	21	1			6
							12	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 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
12	744	N	490	-0-	-254	-0-	45	1	445	2	Y	-0-					9
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	44	1	443	2	Y	-0-					9
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	Y	-0-					9
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	40	1	385	2	Y	-0-					9
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

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
12	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	158	1	1566	2	Y	4	63	1			9
							4	9									
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	153	1	1550	2	Y	8					17
							9	9									
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	122	1	1378	2	Y	2					19
							2	9									
03	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	148	1	1439	2	Y	1					20
							1	9									
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

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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1012	2	Y	8					16
							9	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	95	1	960	2	Y	-0-					16
02	1120	N	1004	-0-	-116	-0-	82	1	922	2	Y	-0-					16
03	1116	N	947	-0-	-169	-0-	88	1	847	2	Y	11	21	1			6
							12	9									
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

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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	131	1	1293	2	Y	-0-					15
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	125	1	1269	2	Y	-0-					15
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					15
03	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	121	1	1168	2	Y	-0-					15
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	111	1	1094	2	Y	-0-					3
01	1891	N	1094	-0-	-797	-0-	97	1	997	2	Y	-0-					3
02	1764	N	620	-0-	-1144	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					3
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	185	1	1801	2	Y	-0-					3
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

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
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	290	1	2867	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	284	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2361	-0-	-523	-0-	208	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	255	1	2471	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	287	1	2839	2	Y	-0-					150
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	301	1	3053	2	Y	-0-					150
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	224	1	2400	2	Y	-0-					150
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	295	1	2868	2	Y	-0-					150
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

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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	88	1	873	2	Y	-0-					24
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	848	2	Y	-0-					24
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	63	1	672	2	Y	-0-					24
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					24
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

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
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					25
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					25
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					25
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					25
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

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
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1281	2	Y	-0-					19
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	122	1	1237	2	Y	-0-					19
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	2	Y	-0-					19
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1306	2	Y	-0-					19
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

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
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	57	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	44	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	347	-0-	-381	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					1
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	2	Y	-0-					1
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	164	1	1593	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	91	1	901	2	Y	-0-					6
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	Y	-0-					6
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	74	1	825	2	Y	-0-					6
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	98	1	952	2	Y	-0-					6
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

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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	2	Y	-0-					14
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	152	1	1538	2	Y	-0-					14
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	107	1	1156	2	Y	-0-					14
03	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	115	1	1119	2	Y	-0-	14	1			-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	88	1	873	2	Y	-0-					3
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	928	2	Y	-0-					3
02	1008	N	550	-0-	-458	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					3
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	49	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	120	1	1191	2	Y	-0-					74
01	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	102	1	1035	2	Y	-0-					74
02	1400	N	1014	-0-	-386	-0-	83	1	931	2	Y	-0-					74
03	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	97	1	948	2	Y	-0-					74
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	136	1	1348	2	Y	-0-					13
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	2	Y	-0-					13
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	101	1	1044	2	Y	-0-					13
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	Y	11					24
							12	9									
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

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
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	129	1	1273	2	Y	-0-					10
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	127	1	1287	2	Y	-0-					10
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	89	1	931	2	Y	-0-					10
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1292	2	Y	11					21
							12	9									
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

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
12	837	N	252	-0-	-585	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					2
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					3
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					3
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					3
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					3
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

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
12	1488	N	665	-0-	-823	-0-	61	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	656	-0-	-770	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	2	Y	-0-					4
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	728	N	524	-0-	-204	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					7
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					7
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					7
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					7
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

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
12	2821	N	2562	-0-	-259	-0-	235	1	2327	2	Y	-0-					1
01	2945	N	2049	-0-	-896	-0-	184	1	1865	2	Y	-0-					1
02	2408	N	1997	-0-	-411	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1578	-0-	-995	-0-	147	1	1431	2	Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	261	1	2585	2	Y	-0-					3
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	275	1	2789	2	Y	9					12
							10	9									
02	2548	N	2037	-0-	-511	-0-	181	1	1856	2	Y	-0-					12
03	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	219	1	2125	2	Y	-0-					12
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	128	1	1266	2	Y	-0-					3
01	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	124	1	1253	2	Y	8					11
							9	9									
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	95	1	976	2	Y	-0-					11
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	153	1	1487	2	Y	-0-					11
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	2	Y	-0-					2
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	Y	11					13
							12	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	96	1	929	2	Y	-0-					13
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

12	2759	N	1325	-0-	-1434	-0-	122	1	1203	2	Y	-0-					36
01	1984	N	1552	-0-	-432	-0-	140	1	1412	2	Y	-0-					36
02	1400	N	986	-0-	-414	-0-	83	1	903	2	Y	-0-					36
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	132	1	1284	2	Y	-0-					36
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

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
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	233	1	2304	2	N	-0-					135
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	138	1	1387	2	N	-0-					135
02	1456	N	1235	-0-	-221	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					135
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	133	1	1286	2	N	-0-					135
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

12	930	N	907	-0-	-23	-0-	83	1	817	2	Y	6					19
							7	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	8					27
							9	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	Y	-0-					27
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	878	2	Y	-0-					27
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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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

12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	269	1	2659	2	Y	4					22
							4	9									
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	273	1	2768	2	Y	2	20	1			4
							2	9									
02	2716	X	2475	-0-	-241	-0-	215	1	2257	2	Y	3					7
							3	9									
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	286	1	2778	2	Y	-0-					7
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	Y	-0-					2
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	91	1	918	2	Y	-0-					2
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					2
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	86	1	837	2	Y	-0-					2
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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	180	1	1784	2	Y	5					18
							6	9									
01	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	175	1	1777	2	Y	-0-					18
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	136	1	1426	2	Y	2					20
							2	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	180	1	1749	2	Y	-0-	18	1			2
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	100	1	989	2	Y	-0-					5
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	88	1	888	2	Y	-0-					5
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	68	1	735	2	Y	-0-					5
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	92	1	889	2	Y	-0-					5
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	160	1	1577	2	Y	-0-					3
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					3
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	132	1	1458	2	Y	-0-					3
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	167	1	1623	2	Y	-0-					3
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

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
12	1147	N	812	-0-	-335	-0-	74	1	738	2	Y	-0-					3
01	1147	N	103	-0-	-1044	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					3
02	980	N	357	-0-	-623	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					3
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					3
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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	171	1	1693	2	Y	-0-					49
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	163	1	1654	2	Y	1	46	1			4
							1	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1507	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	164	1	1588	2	Y	-0-					4
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	71	1	702	2	Y	-0-					7
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	-0-					7
02	868	N	749	-0-	-119	-0-	62	1	687	2	Y	-0-					7
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					7
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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	112	1	1102	2	Y	3	40	1			7
							3	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	Y	5					12
							6	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	92	1	1015	2	Y	3					15
							3	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1116	2	Y	1					16
							1	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					14
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					14
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					14
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					14
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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	213	1	2105	2	Y	3					14
							3	9									
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	198	1	2007	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	154	1	1667	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	157	1	1533	2	Y	2					6
							2	9									
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

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
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	179	1	1774	2	Y	-0-					8
01	2201	N	1259	-0-	-942	-0-	113	1	1146	2	Y	-0-					8
02	1792	N	1403	-0-	-389	-0-	120	1	1283	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	127	1	1235	2	Y	-0-					8
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					3
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					3
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					3
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	52	1	506	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	39	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	180	1	1782	2	Y	-0-					123
01	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	181	1	1834	2	Y	11	95	1			39
							12	9									
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1585	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	2	Y	-0-					39
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

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
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	115	1	1159	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	94	1	1012	2	Y	-0-					1
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	171	1	1659	2	Y	-0-					1
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

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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	-0-					26
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	71	1	728	2	Y	-0-					26
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					26
03	899	N	664	-0-	-235	-0-	62	1	602	2	Y	-0-					26
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

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
12	341	X	196	-0-	-145	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	25	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	263	-0-	-45	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	293	-0-	-48	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					19
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					19
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					19
03	465	N	54	-0-	-411	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19
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

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
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1222	2	Y	7					20
							8	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	Y	-0-					20
02	1204	N	1033	-0-	-171	-0-	86	1	944	2	Y	3					23
							3	9									
03	1364	N	992	-0-	-372	-0-	93	1	899	2	Y	-0-	20	1			3
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

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
12	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	213	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	200	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	174	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	207	1	2008	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					49
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					49
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					49
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	Y	9	52	1			6
							10	9									
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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	142	1	1404	2	Y	-0-					20
01	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	127	1	1289	2	Y	-0-					20
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	106	1	1134	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	108	1	1051	2	Y	-0-					20
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

12	761	X	190	-0-	-571	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					3
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					3
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					3
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					3
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	162	1	1597	2	Y	-0-					1
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	145	1	1473	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	94	1	995	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	130	1	1257	2	Y	-0-					1
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									

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
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	68	1	671	2	Y	-0-					1
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	62	1	628	2	Y	-0-					1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	632	2	Y	-0-					1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					1
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	135	1	1337	2	Y	-0-					14
01	992	N	605	-0-	-387	-0-	55	1	549	2	Y	1					15
							1	9									
02	924	N	178	-0-	-746	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	102	1	988	2	Y	-0-					15
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

12	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	268	1	2654	2	Y	4					21
							4	9									
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	274	1	2769	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
02	2800	X	2618	-0-	-182	-0-	218	1	2397	2	Y	3					7
							3	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	292	1	2832	2	Y	1					8
							1	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	254	1	2511	2	Y	-0-					1
01	2852	N	2618	-0-	-234	-0-	235	1	2383	2	Y	-0-					1
02	2492	N	2059	-0-	-433	-0-	175	1	1884	2	Y	-0-					1
03	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	244	1	2360	2	Y	-0-					1
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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	139	1	1376	2	Y	-0-					2
01	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	136	1	1373	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1189	-0-	-183	-0-	102	1	1087	2	Y	-0-					2
03	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	141	1	1368	2	Y	-0-					2
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

12	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	149	1	1475	2	Y	-0-					25
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	147	1	1487	2	Y	-0-					25
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	123	1	1338	2	Y	-0-					25
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	165	1	1603	2	Y	-0-					25
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	133	1	1314	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	140	1	1415	2	Y	-0-					1
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					1
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	142	1	1374	2	Y	-0-					1
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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	116	1	1149	2	Y	8					26
							9	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	113	1	1148	2	Y	7					33
							8	9									
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	86	1	916	2	Y	13	37	1			9
							14	9									
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	103	1	1003	2	Y	9					18
							10	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	162	1	1604	2	Y	-0-					2
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	158	1	1597	2	Y	-0-					2
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	124	1	1388	2	Y	-0-					2
03	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-					2
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

12	682	N	553	-0-	-129	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					1
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	Y	-0-					1
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	145	1	1437	2	Y	5					24
							6	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	145	1	1464	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	Y	3					7
							3	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1554	2	Y	1					8
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	251	1	2481	2	Y	4					25
							4	9									
01	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	246	1	2488	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
02	2492	N	2151	-0-	-341	-0-	189	1	1959	2	Y	3					7
							3	9									
03	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	249	1	2418	2	Y	-0-					7
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	223	1	2204	2	Y	-0-					79
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	215	1	2178	2	Y	-0-					79
02	2212	N	2026	-0-	-186	-0-	170	1	1856	2	Y	-0-					79
03	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	215	1	2086	2	Y	-0-					79
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
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-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	46	1	451	2	Y	-0-					3
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					3
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	39	1	416	2	Y	-0-					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					3
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	163	1	1612	2	Y	8					22
							9	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	155	1	1569	2	Y	-0-					22
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	124	1	1340	2	Y	3					25
							3	9									
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	165	1	1600	2	Y	-0-	21	1			4
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	886	-0-	-199	-0-	82	1	804	2	Y	-0-					14
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					14
02	1400	N	1047	-0-	-353	-0-	90	1	957	2	Y	-0-					14
03	899	N	349	-0-	-550	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					14
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

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
12	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	308	1	3047	2	Y	4					23
							4	9									
01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	303	1	3071	2	Y	1	21	1			3
							1	9									
02	3108	X	2774	-0-	-334	-0-	235	1	2538	2	Y	1					4
							1	9									
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	309	1	2997	2	Y	-0-					4
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	214	1	2112	2	Y	-0-					14
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	195	1	1972	2	Y	-0-					14
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-					14
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	144	1	1394	2	Y	-0-					14
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

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
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	175	1	1735	2	Y	-0-					1
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	173	1	1753	2	Y	-0-					1
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	134	1	1456	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	172	1	1667	2	Y	-0-					1
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

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
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	170	1	1686	2	Y	-0-					36
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	174	1	1760	2	Y	1	33	1			4
							1	9									
02	1876	N	1486	-0-	-390	-0-	123	1	1363	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	171	1	1655	2	Y	-0-					4
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

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
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	377	1	3732	2	Y	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	367	1	3718	2	Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	305	1	3415	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	370	1	3592	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	-0-					17
01	1085	N	517	-0-	-568	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					17
02	644	N	146	-0-	-498	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					17
03	992	N	423	-0-	-569	-0-	39	1	384	2	Y	-0-	17	1			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

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

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

12	713	N	618	-0-	-95	-0-	57	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	68	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	61	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	Y	-0-					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	156	1	1539	2	Y	28					31
							31	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	152	1	1541	2	Y	3					34
							3	9									
02	1540	N	1330	-0-	-210	-0-	116	1	1214	2	Y	-0-					34
03	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	148	1	1435	2	Y	1					35
							1	9									
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	140	1	1388	2	Y	7					24
							8	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	138	1	1398	2	Y	8					32
							9	9									
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	106	1	1147	2	Y	41	48	1			25
							45	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	146	1	1416	2	Y	9					34
							10	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	143	1	1413	2	Y	-0-					1
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	110	1	1176	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	143	1	1386	2	Y	-0-					1
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									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

12	899	N	830	-0-	-69	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	73	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	60	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	Y	-0-					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	129	1	1273	2	Y	-0-					13
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	122	1	1239	2	Y	-0-					13
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					13
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	131	1	1272	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
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

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	Y	-0-					3
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	161	1	1634	2	Y	-0-					3
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	124	1	1343	2	Y	-0-					3
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	153	1	1515	2	Y	-0-					2
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	147	1	1494	2	Y	-0-					2
02	1624	N	1400	-0-	-224	-0-	117	1	1257	2	Y	24					26
							26	9									
03	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	149	1	1447	2	Y	-0-	24	1			2
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

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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1164	2	Y	7					22
							8	9									
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	105	1	1067	2	Y	-0-					22
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	92	1	1020	2	Y	4					26
							4	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	115	1	1120	2	Y	-0-	22	1			4
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

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
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	269	1	2658	2	Y	-0-					1
01	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	268	1	2716	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	207	1	2158	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	281	1	2733	2	Y	-0-					1
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

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
12	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	142	1	1407	2	Y	-0-					15
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	141	1	1424	2	Y	5					20
							6	9									
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	105	1	1122	2	Y	-0-					20
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	151	1	1468	2	Y	-0-					20
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									

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
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	281	1	2779	2	Y	-0-					1
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	261	1	2641	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2716	X	2506	-0-	-210	-0-	217	1	2288	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3007	N	2780	-0-	-227	-0-	259	1	2521	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	314	1	3104	2	Y	-0-					1
01	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	316	1	3202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3528	X	2757	-0-	-771	-0-	243	1	2513	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	336	1	3262	2	Y	-0-					1
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	127	1	1253	2	Y	1					24
							1	9									
01	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	121	1	1228	2	Y	1					25
							1	9									
02	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	93	1	1005	2	Y	8					33
							9	9									
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	118	1	1141	2	Y	1	27	1			7
							1	9									
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

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					3
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					3
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	106	1	1072	2	Y	-0-					1
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	83	1	896	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	101	1	982	2	Y	-0-					1
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

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
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	122	1	1206	2	Y	-0-					14
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	Y	-0-					14
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1069	2	Y	28					42
							31	9									
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	112	1	1090	2	Y	-0-					42
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

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	166	1	1641	2	Y	-0-					101
01	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	152	1	1531	2	Y	4	75	1			30
							4	9									
02	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	124	1	1371	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	182	1	1766	2	Y	-0-					30
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					15
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					15
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					15
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					15
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	56	1	555	2	Y	-0-					26
01	651	N	512	-0-	-139	-0-	46	1	466	2	Y	-0-					26
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					26
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	Y	-0-					26
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	215	1	2131	2	Y	10					73
							11	9									
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217	1	2196	2	Y	7					80
							8	9									
02	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	177	1	1891	2	Y	3	1	8			82
							3	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	225	1	2184	2	Y	2	72	1			12
							2	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

12	961	N	845	-0-	-116	-0-	78	1	767	2	Y	-0-					14
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	75	1	761	2	Y	-0-					14
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	60	1	669	2	Y	28					42
							31	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	843	2	Y	-0-					42
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

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

12	806	N	623	-0-	-183	-0-	57	1	566	2	Y	-0-					3
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					3
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	33	1	375	2	Y	-0-					3
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	41	1	401	2	Y	1					4
							1	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	185	1	1833	2	Y	7					15
							8	9									
01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	175	1	1767	2	Y	-0-					15
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	144	1	1603	2	Y	3					18
							3	9									
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	183	1	1774	2	Y	-0-	14	1			4
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	4092	X	3545	-0-	-547	-0-	325	1	3213	2	Y	6					26
							7	9									
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	378	1	3836	2	Y	1	22	1			5
							1	9									
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	305	1	3365	2	Y	3					8
							3	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	378	1	3672	2	Y	1					9
							1	9									
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

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
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	205	1	2029	2	Y	2					45
							2	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	199	1	2010	2	Y	3					48
							3	9									
02	2072	N	1838	-0-	-234	-0-	153	1	1664	2	Y	19	1	8			66
							21	9									
03	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	196	1	1902	2	Y	2	51	1			17
							2	9									
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

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		234	-0-	234	234	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		180	-0-	180	414	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 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
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 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
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 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
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	90	1	891	2	Y	-0-					17
01	3100	N	3427	-0-	327	327	307	1	3120	2	Y	-0-					17
02	1297	N	970	-0-	-327	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					17
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	143	1	1382	2	Y	-0-					17
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

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
12	899	N	221	-0-	-678	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	33	-0-	-184	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	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
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	124	1	1227	2	Y	-0-					26
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1235	2	Y	-0-					26
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	61	1	633	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	154	1	1499	2	Y	-0-					26
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

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
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-

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
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-

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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	153	1	1511	2	Y	-0-					1
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1507	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1512	N	1340	-0-	-172	-0-	114	1	1226	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	141	1	1362	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

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
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	957	-0-	-438	-0-	88	1	869	2	Y	-0-					17
01	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	98	1	986	2	Y	-0-					17
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	82	1	860	2	Y	-0-					17
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	129	1	1254	2	Y	11					28
							12	9									
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	217	1	2144	2	Y	-0-					3
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	214	1	2167	2	Y	-0-					3
02	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	172	1	1893	2	Y	-0-					3
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	215	1	2082	2	Y	-0-					3
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	287	1	2836	2	Y	-0-					3
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	283	1	2862	2	Y	-0-					3
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	231	1	2574	2	Y	-0-					3
03	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	290	1	2818	2	Y	-0-					3
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
01	527	N	24	-0-	-503	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					8
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					8
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	1					9
							1	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	82	1	809	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

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
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	120	1	1189	2	Y	-0-					55
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	122	1	1236	2	Y	-0-					55
02	1176	N	1002	-0-	-174	-0-	86	1	916	2	Y	-0-					55
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	122	1	1188	2	Y	1					56
							1	9									
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

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
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	256	1	2535	2	Y	4					19
							4	9									
01	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	257	1	2599	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
02	2660	X	2561	-0-	-99	-0-	212	1	2347	2	Y	2					5
							2	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	275	1	2671	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	226	1	2238	2	Y	-0-					4
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	222	1	2243	2	Y	-0-					4
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	181	1	1982	2	Y	-0-					4
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	221	1	2149	2	Y	-0-					4
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

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
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	631	2	Y	-0-					76
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	Y	-0-					76
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	Y	-0-					76
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					76
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	1951	2	N	116					201
							128	9									
01	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	178	1	1797	2	N	-0-					201
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	137	1	1499	2	N	-0-					201
03	2263	N	1899	-0-	-364	-0-	177	1	1722	2	N	-0-					201
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					19
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	142	1	1435	2	Y	-0-					19
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	114	1	1239	2	Y	-0-					19
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	148	1	1438	2	Y	-0-					19
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	100	1	991	2	Y	-0-					7
01	1302	N	467	-0-	-835	-0-	42	1	425	2	Y	-0-					7
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					7
03	1085	N	196	-0-	-889	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					7
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									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	495	1	4905	2	N	-0-					10
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	558	1	5645	2	N	-0-					10
02	5320	X	4920	-0-	-400	-0-	424	1	4496	2	N	-0-					10
03	5704	X	5309	-0-	-395	-0-	488	1	4719	2	N	93	90	1			13
							102	9									
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

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	35	-0-	-1732	-0-	3	1	32	2	N	-0-					115
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	4	1	41	2	N	-0-					115
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					115
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					115
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2792	-0-	-184	-0-	256	1	2536	2	Y	-0-					1
01	3038	N	2856	-0-	-182	-0-	256	1	2590	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2744	X	2169	-0-	-575	-0-	190	1	1978	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	243	1	2354	2	Y	-0-					1
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									

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
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	260	1	2569	2	Y	3					23
							3	9									
01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	274	1	2773	2	Y	12					35
							13	9									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	232	1	2488	2	Y	2					37
							2	9									
03	3100	N	3662	-0-	562	562	341	1	3313	2	Y	7	29	1			15
							8	9									
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									

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
12	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	203	1	2014	2	Y	4					20
							4	9									
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	191	1	1964	2	Y	4					8
							4	9									
03	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	177	1	1733	2	Y	-0-					8
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

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
12	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	167	1	1650	2	Y	5					10
							6	9									
01	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	164	1	1662	2	Y	21					31
							23	9									
02	1876	N	1384	-0-	-492	-0-	121	1	1261	2	Y	2					33
							2	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	188	1	1828	2	Y	4	22	1			15
							4	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	95	1	962	2	Y	18					18
							20	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	2	Y	-0-					18
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	107	1	1042	2	Y	-0-					18
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

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

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-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	258	1	2550	2	Y	5					25
							6	9									
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	255	1	2585	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
02	2492	N	1839	-0-	-653	-0-	160	1	1677	2	Y	2					6
							2	9									
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	270	1	2620	2	Y	1					7
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	57	1	554	2	Y	-0-					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

12	713	N	700	-0-	-13	-0-	64	1	636	2	Y	-0-					7
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	Y	-0-					7
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	44	1	523	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					-0-
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-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

12	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	265	1	2621	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	265	1	2686	2	Y	-0-					3
02	2744	X	2601	-0-	-143	-0-	216	1	2385	2	Y	-0-					3
03	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	235	1	2278	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	193	1	1908	2	Y	-0-					8
01	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	191	1	1938	2	Y	-0-					8
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	167	1	1854	2	Y	-0-					8
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	217	1	2108	2	Y	56	56	1			8
							62	9									
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

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
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	264	1	2608	2	Y	-0-					38
01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	255	1	2581	2	Y	-0-					38
02	2520	X	2322	-0-	-198	-0-	201	1	2121	2	Y	-0-					38
03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	257	1	2494	2	Y	-0-					38
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

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
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	226	1	2235	2	Y	-0-					4
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	206	1	2097	2	Y	-0-					4
02	2212	N	2145	-0-	-67	-0-	179	1	1909	2	Y	52					56
							57	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	236	1	2291	2	Y	1	52	1			5
							1	9									
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

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
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	105	1	1031	2	Y	-0-					7
01	1085	N	807	-0-	-278	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					7
02	1204	N	45	-0-	-1159	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					7
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	167	1	1587	2	Y	-0-					7
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									

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
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	0	X	-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-

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
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	150	1	1483	2	Y	-0-					4
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	146	1	1481	2	Y	-0-					4
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	115	1	1273	2	Y	-0-					4
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	146	1	1419	2	Y	-0-					4
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

12	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	125	1	1234	2	Y	-0-					5
01	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	111	1	1122	2	Y	-0-					5
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					5
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1337	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

12	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	360	1	3561	2	Y	-0-					37
01	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	354	1	3584	2	Y	-0-					37
02	3668	X	3311	-0-	-357	-0-	281	1	3030	2	Y	-0-					37
03	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	367	1	3558	2	Y	-0-					37
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

12	T. A.		14	-0-	14	209	1	1	13	2	Y	-0-					51
01	238	X	29	-0-	-209	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					51
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					51
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

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	57	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	48	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	39	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

12	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	428	1	4237	2	Y	-0-					17
01	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	414	1	4194	2	Y	-0-					17
02	4256	X	3243	-0-	-1013	-0-	280	1	2962	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	416	1	4037	2	Y	85	95	1			7
							94	9									
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

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
12	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	236	1	2328	2	N	-0-					125
01	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	237	1	2402	2	N	-0-					125
02	2380	N	2249	-0-	-131	-0-	187	1	2062	2	N	-0-					125
03	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	235	1	2289	2	N	-0-					125
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	41	1	446	2	Y	-0-					14
01	620	N	418	-0-	-202	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					14
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					14
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	2	Y	-0-					14
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	296	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	282	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1991	-0-	-1537	-0-	126	1	1865	2	N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	293	1	3970	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	155	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	896	-0-	-375	-0-	94	1	802	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	103	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	155	1	1561	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	84	1	1011	2	N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	234	1	2359	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	195	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	214	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2249	-0-	-215	-0-	143	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	205	1	2777	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	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
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	682	N	111	-0-	-571	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	690	N	103	-0-	-587	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	-0-					76
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	103	1	1050	2	N	-0-					76
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					76
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
*03	227	X	-0-	-0-	-227	-0-					N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	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
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	198	1	2853	2	Y	-0-					9
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	233	1	2693	2	Y	-0-					14
02	2632	N	2481	-0-	-151	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					14
03	3038	N	2913	-0-	-125	-0-	248	1	2665	2	Y	-0-					14
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

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
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	173	1	2492	2	N	-0-					102
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	195	1	2255	2	N	-0-					205
02	2240	N	2066	-0-	-174	-0-	172	1	1894	2	N	-0-					205
03	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	205	1	2204	2	N	-0-					205
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

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
12	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	239	1	3442	2	Y	-0-					76
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	290	1	3356	2	Y	3					60
							3	9									
*02	3192	X	2248	-0-	-944	-0-	187	1	2061	2	Y	-0-					60
*03	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	284	1	3055	2	Y	-0-					60
*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

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
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	161	1	2347	2	N	-0-					39
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	184	1	2125	2	N	-0-					159
02	2156	N	1788	-0-	-368	-0-	146	1	1642	2	N	-0-					159
03	2511	N	2083	-0-	-428	-0-	177	1	1906	2	N	-0-					159
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

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
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	174	1	2512	2	Y	-0-					83
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	207	1	2388	2	Y	-0-					78
02	2324	N	1900	-0-	-424	-0-	158	1	1742	2	Y	-0-					78
03	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	218	1	2341	2	Y	-0-					78
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

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
12	4867	X	1934	-0-	-2933	-0-	1	1	1933	2	N	-0-					81
01	4867	X	4286	-0-	-581	-0-	150	1	4136	2	N	-0-					160
02	4396	X	3317	-0-	-1079	-0-	103	1	3214	2	N	-0-					160
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	160	1	4994	2	N	-0-					160
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	229	1	3269	2	Y	-0-					25
01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	261	1	3020	2	Y	-0-					39
02	2772	X	1531	-0-	-1241	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					39
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	293	1	3146	2	Y	-0-					39
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

12	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	149	1	2139	2	Y	-0-					8
01	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	161	1	1861	2	Y	-0-					14
02	1876	N	1828	-0-	-48	-0-	152	1	1676	2	Y	-0-					14
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	170	1	1829	2	Y	-0-					14
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

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					29
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-					39
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					39
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	145	1	1561	2	Y	-0-					39
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	174	1	2531	2	N	-0-					30
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	221	1	2554	2	N	-0-					32
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	N	-0-					32
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-					32
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					53
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	123	1	1423	2	Y	-0-					78
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1124	2	Y	-0-					78
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	Y	-0-					78
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					126
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	21	1	573	2	N	3					130
							3	9									
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	16	1	466	2	N	-0-					130
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	18	1	571	2	N	-0-					130
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-					18
01	1488	N	977	-0-	-511	-0-	78	1	899	2	Y	-0-					42
02	1036	N	836	-0-	-200	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					42
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	75	1	804	2	Y	-0-					42
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

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	1	1	1319	2	Y	1					2
							1	9									
01	1519	X	923	-0-	-596	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					45
02	1372	X	1314	-0-	-58	-0-	267	1	1047	2	Y	-0-					45
03	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	350	1	987	2	Y	-0-					45
04	1320	X	1044	-0-	-276	-0-	190	1	852	2	Y	2					47
							2	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					47

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2	1	3795	2	Y	3					9
							3	9									
01	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	117	1	3242	2	Y	-0-					45
02	3024	X	2272	-0-	-752	-0-	77	1	2195	2	Y	-0-					45
03	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	98	1	3079	2	Y	-0-					45
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					16
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	84	1	972	2	Y	-0-					42
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					42
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	70	1	758	2	Y	-0-					42
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					19
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					42
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					42
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					42
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					20
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					42
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					42
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					42
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

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
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	2	Y	-0-					32
01	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	228	1	2640	2	Y	-0-					48
02	2576	N	1982	-0-	-594	-0-	165	1	1817	2	Y	-0-					48
03	3069	N	2418	-0-	-651	-0-	206	1	2212	2	Y	-0-					48
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-					18
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	69	1	801	2	Y	-0-					42
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	61	1	672	2	Y	-0-					42
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					42
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

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	2	1	4530	2	N	-0-					106
01	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	152	1	4204	2	N	-0-					167
02	4060	X	3367	-0-	-693	-0-	110	1	3257	2	N	-0-					167
03	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	131	1	4115	2	N	-0-					167
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

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	115	1	953	2	Y	-0-					85
*01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					42
*02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			Y	-0-					42
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					42
*04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			Y	-0-					42
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 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
12	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	299	1	4293	2	Y	-0-					40
*01	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	355	1	4108	2	Y	-0-					48
*02	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	245	1	2698	2	Y	-0-					48
*03	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	390	1	4190	2	Y	-0-					48
*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

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
12	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			Y	-0-					19
*01	868	N	458	-0-	-410	-0-	16	1	442	2	Y	-0-					21
*02	532	N	484	-0-	-48	-0-	15	1	469	2	Y	-0-					21
*03	620	N	408	-0-	-212	-0-	13	1	395	2	Y	-0-					21
*04	450	N	202	-0-	-248	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					21
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					21
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-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
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	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
12	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	242	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	238	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2350	-0-	-1038	-0-	149	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	243	1	3286	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	340	1	4422	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	291	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3396	-0-	-552	-0-	216	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3070	-0-	-1301	-0-	211	1	2859	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	403	1	5240	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	351	1	4534	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4156	-0-	-968	-0-	264	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	466	1	6312	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 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
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	41	1	354	2	N	-0-					-0-
02	364	N	178	-0-	-186	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3138	-0-	-306	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	225	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	220	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	143	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	159	1	1602	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	505	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	524	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	347	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	336	1	3383	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	306	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	297	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3049	-0-	-899	-0-	194	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	268	1	3631	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	109	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	157	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	145	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1093	-0-	-251	-0-	84	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	142	1	1427	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	295	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	290	1	3755	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2894	-0-	-998	-0-	184	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	263	1	3562	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	118	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	114	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	140	1	1899	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	329	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	317	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	227	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	303	1	3047	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

12	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	210	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	217	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1618	-0-	-314	-0-	124	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	202	1	2031	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

12	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	239	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	243	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2352	-0-	-756	-0-	149	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2244	-0-	-1166	-0-	154	1	2090	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

12	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	250	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	256	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	173	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	237	1	2385	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	156	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	164	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	853	-0-	-356	-0-	77	1	776	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	132	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	137	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	116	1	1170	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	221	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	223	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	153	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	2083	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	92	1	739	2	N	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	86	1	735	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	114	1	1152	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	215	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	209	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	206	1	2072	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	118	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	84	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	665	-0-	-1155	-0-	42	1	623	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	828	-0-	-815	-0-	57	1	771	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	160	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	154	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	152	1	2063	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	104	1	835	2	N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	121	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	100	1	1009	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	355	1	2860	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	342	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	230	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	330	1	3319	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	307	1	2635	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	2408	-0-	-364	-0-	185	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2116	-0-	-798	-0-	191	1	1925	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1736	N	734	-0-	-1002	-0-	81	1	653	2	N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	76	1	651	2	N	-0-					-0-
02	672	N	206	-0-	-466	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
03	744	N	102	-0-	-642	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1519	X	1137	-0-	-382	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	232	1	3001	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4377	-0-	1577	1577	278	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3588	-0-	488	2065	247	1	3341	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	271	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3460	-0-	-508	-0-	248	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1943	-0-	-1473	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	237	1	3214	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	269	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	253	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2119	-0-	-177	-0-	163	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	217	1	2186	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	337	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	351	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	244	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	329	1	3308	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	N	-0-					-0-
01	868	N	758	-0-	-110	-0-	79	1	679	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	89	1	900	2	N	-0-					-0-
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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	163	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	152	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	102	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	160	1	1607	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	236	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	225	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	141	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	N	-0-					-0-
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-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

12	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	522	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	539	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5208	-0-	-1708	-0-	331	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4486	-0-	-3078	-0-	309	1	4177	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

12	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	358	1	2886	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	355	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2838	-0-	-298	-0-	218	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	325	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	352	-0-	-3008	-0-	37	1	315	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

12	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	311	1	4038	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	298	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2691	-0-	-1509	-0-	171	1	2520	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

12	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	295	1	3832	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	236	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	1848	-0-	-2128	-0-	117	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2339	-0-	-2063	-0-	161	1	2178	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	155	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3561	-0-	461	461	245	1	3316	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 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
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	305	1	3965	2	N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	298	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2950	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	285	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	273	1	3527	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2226	-0-	-1442	-0-	141	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	269	1	3636	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 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
12	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	479	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4017	-0-	-819	-0-	419	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	259	1	3111	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	455	1	4584	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 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
12	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	373	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	373	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	253	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	370	1	3727	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	155	1			78
01		DLQ G-10	101	-0-	101	101	62	3	39	9	Y	35					113
02	418	N	317	-0-	-101	-0-	140	3	177	9	Y	161	214	1			60
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	103	3	106	9	Y	96	123	1	3	8	30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	117	1	8			146
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

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
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13	80	1			100
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	N	13					113
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	219	2	17	9	N	15					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	N	9					137
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12					148

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	746	2	169	9	N	154	171	1			148
01	930	N	499	-0-	-431	-0-	414	2	85	9	N	77					225
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	560	2	140	9	N	127					352
03	930	N	425	-0-	-505	-0-	375	2	50	9	N	45	179	1			218
*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

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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	644	2	36	9	N	33					125
01	1054	N	249	-0-	-805	-0-	232	2	17	9	N	15					140
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	N	12					152
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	340	2	18	9	N	16					168
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					168
05	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					168

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1201	2	244	9	N	222	183	1			117
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1472	2	256	9	N	233	168	1			182
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1001	2	122	9	N	111					293
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	981	2	233	9	N	212	365	1			140
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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	1676	2	286	9	N	260	367	1			78
01	2449	X	949	-0-	-1500	-0-	780	2	169	9	N	154	177	1			55
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1397	2	146	9	N	133					188
03	1953	X	1781	-0-	-172	-0-	1568	2	213	9	N	194	182	1			200
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

ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		513	-0-	513	2464	381	1	132	9	Y	120	100	1			82
01	2920	X	456	-0-	-2464	-0-	343	1	113	9	Y	103	66	1			119
02	532	X	339	-0-	-193	-0-	288	1	51	9	Y	46	101	1			64
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	380	1	120	9	Y	109	99	1			74
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

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1165	-0-	1165	5799	470	1	695	9	Y	632	348	1			412
01	6954	X	1155	-0-	-5799	-0-	439	1	716	9	Y	651	731	1			332
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	296	1	453	9	Y	412	524	1			220
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	376	1	604	9	Y	549	331	1			438
04	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	478	1	561	9	Y	510	776	1	1	8	171
*05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	630	1	937	9	Y	852	776	1			247

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		963	-0-	963	4677	612	1	351	9	Y	319	352	1			115
01	2100	N	745	-0-	-1355	3322	571	1	174	9	Y	158	170	1			103
02	2800	N	475	-0-	-2325	997	308	1	167	9	Y	152					255
03	1806	N	809	-0-	-997	-0-	603	1	206	9	Y	187	362	1			80
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6945	-0-	6945	19148	555	1	6061	3	Y	299	250	1			205
							329	9									
01	28234	X	9086	-0-	-19148	-0-	499	1	8303	3	Y	258	166	1			297
							284	9									
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	420	1	5532	3	Y	116	252	1			161
							128	9									
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	553	1	6711	3	Y	271	246	1			186
							298	9									
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	507	1	7958	3	Y	268	250	1	2	8	202
							295	9									
*05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	537	1	5555	3	Y	153	81	1			274
							168	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		528	-0-	528	2750	260	1	268	9	Y	244	173	1			97
01	2100	N	428	-0-	-1672	1078	234	1	194	9	Y	176	177	1			96
02	1484	N	406	-0-	-1078	-0-	249	1	157	9	Y	143	117	1			122
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	384	1	202	9	Y	184	180	1			126
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		868	-0-	868	6841	650	1	32	3	Y	169	177	1			152
							186	9									
01	7666	X	825	-0-	-6841	-0-	607	1	218	9	Y	198					350
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	432	1	80	9	Y	73	154	1			269
03	P&A COND		597	-0-	597	597	509	1	88	9	Y	80	184	1			165
04	P&A COND		5606	-0-	5606	6203	114	1	2925	3	Y	2334	2176	1	1	8	322
							2567	9									
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	6203					Y	NO RPT					322

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
12	DLQ G-10		799	-0-	799	5517	346 267	1 9	186	3	Y	243	219	1			113
01	2100	N	511	-0-	-1589	3928	311	1	200	9	Y	182	210	1			85
02	2800	N	383	-0-	-2417	1511	276	1	107	9	Y	97					182
03	2870	N	1359	-0-	-1511	-0-	535 161	1 9	663	3	Y	146	109	1			219
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

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1016	-0-	1016	1016	300 232	1 9	484	3	Y	211	184	1			27
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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

12	DLQ G-10	558	-0-	558	2981	519	1	39	9	Y	35					143
01	3523 X	542	-0-	-2981	-0-	485	1	57	9	Y	52					195
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	233	1	36	9	Y	33					228
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	381	1	56	9	Y	51	169	1			110
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	9	N	176	36	1			140
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	98	1	253	9	N	230	293	1			77
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	9	N	278	293	1			62

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

12	DLQ G-10	606	-0-	606	2977	343	1	263	9	Y	239	200	1			164
01	2100 N	531	-0-	-1569	1408	308	1	223	9	Y	203	131	1			236
02	1770 N	362	-0-	-1408	-0-	259	1	103	9	Y	94	201	1			129
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	342	1	239	9	Y	217	197	1			149
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

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF. 10279 - 11935

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	449					Y	44					367
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					367
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					367
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					367
04	449 X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-					367
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					367

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 10306 - 12112

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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF. 10379 - 11999

12	DLQ G-10	1392	-0-	1392	11784	441	1	244	3	Y	643	713	1			286
						707	9									
01	14038 X	2254	-0-	-11784	-0-	416	1	1284	3	Y	504	377	1			413
						554	9									
02	1792 X	1050	-0-	-742	-0-	290	1	467	3	Y	266	351	1			328
						293	9									
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	572	1	1717	3	Y	254	363	1			219
						279	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	DLQ G-10		770	-0-	770	5427	559	1	211	9	Y	192	186	1			79
01	2100	N	761	-0-	-1339	4088	527	1	234	9	Y	213	238	1			54
02	2800	N	584	-0-	-2216	1872	399	1	185	9	Y	168	153	1			69
03	2668	N	796	-0-	-1872	-0-	573	1	223	9	Y	203	238	1			34
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									

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
12	DLQ G-10		544	-0-	544	2666	22	1	522	3	Y	-0-					224
01	2100	N	523	-0-	-1577	1089	20	1	503	3	Y	-0-					224
02	1549	N	460	-0-	-1089	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					224
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	3	Y	-0-					224
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

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					134
01	450	N	4	-0-	-446	-0-	3	3	1	9	Y	1					135
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					135
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					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
12	DLQ G-10		1490	-0-	1490	7093	274	1	800	3	Y	378	420	1			60
							416	9									
01	2100	N	1109	-0-	-991	6102	251	1	363	3	Y	450	431	1			79
							495	9									
02	2800	N	1257	-0-	-1543	4559	389	1	519	3	Y	317	277	1			119
							349	9									
03	3100	N	568	-0-	-2532	2027	315	1	253	9	Y	230	229	1			120
*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									

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
12	DLQ G-10		1329	-0-	1329	6686	372	1	761	3	Y	178	146	1			81
							196	9									
01	7160	X	474	-0-	-6686	-0-	334	1	140	9	Y	127	148	1			60
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	353	1	76	9	Y	69					129
03	1612	X	712	-0-	-900	-0-	598	1	114	9	Y	104	77	1			156
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

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

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
12	DLQ G-10		2372	-0-	2372	12599	501 314	1 9	1557	3	Y	285	190	1			174
01	14956	X	2357	-0-	-12599	-0-	473 294	1 9	1590	3	Y	267	323	1			118
02	2324	X	2096	-0-	-228	-0-	441 265	1 9	1390	3	Y	241	206	1			153
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	718 285	1 9	2086	3	Y	259	312	1			100
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

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
12	DLQ G-10		1429	-0-	1429	7774	208 295	1 9	926	3	Y	268	368	1			83
01	2100	N	1511	-0-	-589	7185	224 300	1 9	987	3	Y	273	184	1			172
02	2800	N	1257	-0-	-1543	5642	183 262	1 9	812	3	Y	238	183	1			227
03	3100	N	1479	-0-	-1621	4021	218 323	1 9	938	3	Y	294	371	1			150
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

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
12	DLQ G-10		1338	-0-	1338	8050	444 48	1 9	846	3	Y	44	65	1			21
01	9714	X	1664	-0-	-8050	-0-	399 62	1 9	1203	3	Y	56	32	1			45
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	291	3	Y	24					69
03	1705	X	402	-0-	-1303	-0-	21 31	1 9	350	3	Y	28	49	1			48
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

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
12	DLQ G-10		1016	-0-	1016	6945	686	1	330	9	Y	300	186	1			194
01	7907	X	962	-0-	-6945	-0-	648	1	314	9	Y	285	367	1			112
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	470	1	237	9	Y	215	185	1			142
03	1209	X	935	-0-	-274	-0-	593	1	342	9	Y	311	369	1			84
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		230	-0-	230	2234	222	1	8	9	Y	7					230
01	2100	N	209	-0-	-1891	343	200	1	9	9	Y	8					238
02	365	N	22	-0-	-343	-0-	18	1	4	3	Y	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					238
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					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
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

12	DLQ G-10		1688	-0-	1688	10149	345	1	1088	3	Y	232	302	1			42
							255	9									
01	12188	X	2039	-0-	-10149	-0-	310	1	1508	3	Y	201	154	1			89
							221	9									
02	2044	X	814	-0-	-1230	-0-	46	1	731	3	Y	34					123
							37	9									
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	86	1	2267	3	Y	103	131	1			95
							113	9									
04	1980	X	1883	-0-	-97	-0-	390	1	1142	3	Y	319	348	1	3	8	63
							351	9									
05	2046	X	1737	-0-	-309	-0-	335	1	1197	3	Y	186	119	1			130
							205	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

12	DLQ G-10		11810	-0-	11810	50134	399	1	10872	3	Y	490	375	1			200
							539	9									
01	62243	X	12109	-0-	-50134	-0-	376	1	11403	3	Y	300	372	1			128
							330	9									
02	12516	X	8382	-0-	-4134	-0-	311	1	7817	3	Y	231	184	1			175
							254	9									
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	328	1	9211	3	Y	278	186	1			267
							306	9									
04	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	363	1	9589	3	Y	238	354	1	1	8	150
							262	9									
05	12121	X	9210	-0-	-2911	-0-	305	1	8687	3	Y	198	185	1			163
							218	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

12	DLQ G-10		886	-0-	886	4703	32	1	777	3	Y	70	179	1			190
							77	9									
01	2100	N	855	-0-	-1245	3458	29	1	750	3	Y	69					259
							76	9									
02	2800	N	767	-0-	-2033	1425	29	1	670	3	Y	62	186	1			135
							68	9									
03	2300	N	875	-0-	-1425	-0-	30	1	738	3	Y	97					232
							107	9									
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	28	1	670	3	Y	65					297
							72	9									
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	28	1	706	3	Y	77					374
							85	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	DLQ G-10		1918	-0-		1918	10983	587	1	455	3	Y	796	741	1			231
								876	9									
01	12042	X	1059	-0-		-10983	-0-	466	1	593	9	Y	539	551	1			219
02	2268	X	735	-0-		-1533	-0-	340	1	395	9	Y	359	177	1			401
03	2511	X	2085	-0-		-426	-0-	516	1	542	3	Y	934	1106	1			229
								1027	9									
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	329	3	Y	705	730	1			115
								776	9									

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. 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
12	DLQ G-10		4745	-0-		4745	24180	393	1	3890	3	Y	420	503	1			121
								462	9									
01	29098	X	4918	-0-		-24180	-0-	393	1	3936	3	Y	535	489	1			167
								589	9									
02	5824	X	4249	-0-		-1575	-0-	428	1	3036	3	Y	714	642	1			239
								785	9									
03	6076	X	4964	-0-		-1112	-0-	386	1	3618	3	Y	873	872	1			240
								960	9									
04	5790	X	3189	-0-		-2601	-0-	340	1	2147	3	Y	638	737	1			141
								702	9									
05	4929	X	3497	-0-		-1432	-0-	363	1	2534	3	Y	545	471	1			215
								600	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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
12	DLQ G-10		326	-0-		326	1115	11	1	243	3	Y	65					203
								72	9									
01	1239	X	124	-0-		-1115	-0-	10	1	114	9	Y	104	187	1			120
02	276	X	276	-0-		-0-	-0-	10	1	183	3	Y	75					195
								83	9									
03	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					Y	140	182	1			153
04	628	X	628	-0-		-0-	-0-	22	1	484	3	Y	111	181	1	3	8	80
								122	9									
*05	605	X	605	-0-		-0-	-0-	22	1	487	3	Y	87					167
								96	9									

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. 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
12	DLQ G-10		462	-0-		462	1738	145	1	317	9	Y	288	185	1			200
01	2249	X	511	-0-		-1738	-0-	138	1	373	9	Y	339	359	1			180
02	421	X	421	-0-		-0-	-0-	125	1	296	9	Y	269	346	1			103
03	463	X	463	-0-		-0-	-0-	149	1	314	9	Y	285	181	1			207
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

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. 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
12	DLQ G-10		127	-0-		127	3153	3	1	124	3	Y	-0-					193
01	3200	X	47	-0-		-3153	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					193
02	364	X	3	-0-		-361	-0-	3	3			Y	-0-					193
03	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					193
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					193
05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					193

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	DLQ G-10		6201	-0-	6201	31413	227	1	5935	3	Y	35					82
							39	9									
01	37299	X	5886	-0-	-31413	-0-	214	1	5639	3	Y	30					112
							33	9									
02	5740	X	4417	-0-	-1323	-0-	178	1	4225	3	Y	13					125
							14	9									
03	6355	X	3989	-0-	-2366	-0-	142	1	3826	3	Y	19					144
							21	9									
04	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	221	1	5650	3	Y	36	11	8			169
							40	9									
05	6200	X	2974	-0-	-3226	-0-	105	1	2857	3	Y	11					180
							12	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

12	DLQ G-10		1774	-0-	1774	8004	257	1	1187	3	Y	300	365	1			197
							330	9									
01	2100	N	521	-0-	-1579	6425	257	1	264	9	Y	240	185	1			252
02	2800	N	183	-0-	-2617	3808	93	1	90	9	Y	82	177	1			157
03	3100	N	383	-0-	-2717	1091	192	1	69	3	Y	111	161	1			107
							122	9									
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

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

12	DLQ G-10		1617	-0-	1617	4540	57	1	1380	3	Y	164					387
							180	9									
01	6420	X	1880	-0-	-4540	-0-	54	1	1510	3	Y	287	369	1			305
							316	9									
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	3	Y	235	187	1			353
							259	9									
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	46	1	1133	3	Y	317	365	1			305
							349	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

12	DLQ G-10		5494	-0-	5494	11195	348	1	4829	3	Y	288	367	1			55
							317	9									
01	15174	X	3979	-0-	-11195	-0-	348	1	3429	3	Y	184	186	1			53
							202	9									
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	363	1	1584	3	Y	-0-					53
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	440	1	2714	3	Y	285					338
							314	9									
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									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		169	-0-	169	169	83	1	86	9	Y	78	19	1			59

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	DLQ G-10		565	-0-	565	3113	310	1	255	3	Y	-0-					100
01	2100	N	-0-	-0-	-2100	1013					Y	-0-					100
02	1291	N	278	-0-	-1013	-0-	176	1	102	3	Y	-0-					100
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					100
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

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
12	DLQ G-10		2539	-0-	2539	12632	487	1	1859	3	Y	175	147	1			69
							193	9									
01	16030	X	3398	-0-	-12632	-0-	441	1	2816	3	Y	128	127	1			70
							141	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	457	1	1179	3	Y	102	85	1			87
							112	9									
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	703	1	5727	3	Y	132	129	1			90
							145	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	518	1	4349	3	Y	95	129	1			56
							105	9									
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	587	1	3346	3	Y	126	94	1			88
							139	9									

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
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-

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
12	DLQ G-10		1118	-0-	1118	6330	268	1	767	3	Y	75	182	1			104
							83	9									
01	2100	N	753	-0-	-1347	4983	199	1	463	3	Y	83					187
							91	9									
02	2800	N	256	-0-	-2544	2439	70	1	154	3	Y	29					216
							32	9									
03	3100	N	993	-0-	-2107	332	252	1	661	3	Y	73	185	1			104
							80	9									
04	1407	N	1075	-0-	-332	-0-	300	1	661	3	Y	104	13	8			195
							114	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	376	1	938	3	Y	136	177	1			154
							150	9									

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
12	DLQ G-10		815	-0-	815	16164	615	1	200	9	Y	182	164	1			133
01	16839	X	675	-0-	-16164	-0-	575	1	100	9	Y	91	164	1			60
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	398	1	246	9	Y	224	164	1			120
03	3968	X	787	-0-	-3181	-0-	688	1	99	9	Y	90					210
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	636	1	14369	3	Y	56	164	1			102
							62	9									
*05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	788	1	243	3	Y	235	164	1			173
							259	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

12	DLQ G-10		4390	-0-	4390	21153	159	1	4186	3	Y	41	187	1			63
							45	9									
01	25656	X	4503	-0-	-21153	-0-	150	1	3913	3	Y	400	364	1			99
							440	9									
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	113	1	2714	3	Y	146	185	1			60
							161	9									
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	150	1	4076	6	Y	251	186	1			125
							276	9									
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									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

12	DLQ G-10		1052	-0-	1052	4470	512	1	450	3	Y	82					158
							90	9									
01	5126	X	656	-0-	-4470	-0-	478	1	82	3	Y	87					245
							96	9									
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	474	1	678	3	Y	40	177	1			108
							44	9									
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	675	1	392	3	Y	87					195
							96	9									
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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

12	DLQ G-10		351	-0-	351	1501	351	1			Y	-0-					321
01	1826	N	325	-0-	-1501	-0-	325	1			Y	-0-					321
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					321
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-	183	1			138
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	1			Y	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	9	N	65	186	1			71
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	9	N	70					141
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	172	1	56	3	N	120					261
							132	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	9	N	107	190	1			178
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	682	X	591	-0-	-91	-0-	240	1	119	3	N	211	184	1			217
							232	9									
01	651	X	306	-0-	-345	-0-	240	1	66	9	N	60					277
02	588	X	54	-0-	-534	-0-	10	1	44	9	N	40					317
03	620	X	584	-0-	-36	-0-	40	1	262	3	N	256	320	1			253
							282	9									
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

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
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	330	3	162	9	Y	147	151	1			736
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	285	3	114	9	Y	104					840
02	DLQ G-10		197	-0-	197	197	186	3	11	9	Y	10					850
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					850
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					850
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					850

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
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	62	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	33	1	28	2	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	44	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	47	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	381	1	270	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	316	1	275	2	N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	350	1	302	2	N	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	347	1	239	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	84	1	74	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	91	1	63	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	85	1	73	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	92	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	80	2	N	3					23
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	6 3	1 9	27	2	N	3					26
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	83	2	N	4					30
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	128	2	N	2					32
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	110	2	N	4					36
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	161	2	N	5					41

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	264	1	776	2	N	-0-					37
01	1116	N	669	-0-	-447	-0-	126	1	543	2	N	-0-					37
02	1204	N	1033	-0-	-171	-0-	144	1	889	2	N	-0-					37
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	62	1	915	2	N	-0-					37
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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					87
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					87
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	2	N	-0-					87
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					87
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

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

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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14446	#		12744	-0-	-1702	-0-	62 1 114 9		12568	2	N	104	84	1		73
01	14446	#		12530	-0-	-1916	-0-	62 1 103 9		12365	2	N	94	83	1		84
02	13048	#		7949	-0-	-5099	-0-	52 1 91 9		7806	2	N	83	83	1		84
03	14291	#		12362	-0-	-1929	-0-	62 1 89 9		12211	2	N	81	83	1		82
04	13050	#		11584	-0-	-1466	-0-	56 1 98 9		11430	2	N	89	83	1		88
05	12741	#		11374	-0-	-1367	-0-	56 1 91 9		11227	2	N	83	83	1		88

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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-					124
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 2				N	-0-					124
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19 2				N	-0-					124
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				N	-0-					124
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				N	-0-					124
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60 3				N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-					81
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90 3		3	9	N	3					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90 3				N	-0-					84

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	1309	2	Y	3	150	1			39
01	1860	N	261	-0-	-1599	-0-	47	1	214	2	Y	-0-					39
02	1652	N	242	-0-	-1410	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					39
03	1550	N	455	-0-	-1095	-0-	79	1	376	2	Y	-0-					39
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
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

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
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					53
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					53
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					113
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					113
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					113
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					113
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					49
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					49
02	252	N	12	-0-	-240	-0-	12	2			N	-0-					49
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					49
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					49
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					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 #: 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
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6577	3	142	9	N	129	118	1			30
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7008	3	323	9	N	294	245	1			79
02	5852	X	5534	-0-	-318	-0-	5534	3			N	-0-	79	1			-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	3	106	9	N	96	82	1			32
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	32	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	3	53	9	N	48	35	1			13
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					13
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					13

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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-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-

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
12	1736	X	190	-0-	-1546	-0-	177	3	13	9	N	12	19	1			4
01	1736	X	809	-0-	-927	-0-	781	3	28	9	N	25	24	1			5
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	673	3	29	9	N	26	20	1			11
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1156	3	73	9	N	66	59	1			18
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					18
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					18

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	963	3	24	9	N	22	9	1			13
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	829	3	56	9	N	51					64
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1996	3	88	9	N	80	62	1			82
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					82
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
12	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	3618	3	3	9	N	3	2	1			1
01	4526	X	3573	-0-	-953	-0-	3520	3	53	9	N	48	36	1			13
02	4004	X	2604	-0-	-1400	-0-	2604	3			N	-0-	13	1			-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4569	3	201	9	N	183	138	1			45
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					45
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					45

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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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 #: 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
12	1023	N	268	-0-	-755	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4127	3	106	9	N	96	115	1			32
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-	32	1			-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2536	-0-	-812	-0-	2529	3	7	9	N	6					6
02	3024	X	2002	-0-	-1022	-0-	1966	3	36	9	N	33					39
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3108	3	10	9	N	9	23	1			25
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					25
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					25

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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
12	496	N	149	-0-	-347	-0-	27	3	122	9	N	111	117	1			26
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	251	3	92	9	N	84	87	1			23
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	23	1			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	2	1			1
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	7130	X	6060	-0-	-1070	-0-	6032	3	28	9	N	25	31	1			68
01	7130	X	3726	-0-	-3404	-0-	3726	3			N	-0-					68
02	6440	X	2914	-0-	-3526	-0-	2907	3	7	9	N	6					74
03	7130	X	6021	-0-	-1109	-0-	6002	3	19	9	N	17	44	1			47
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					47
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					47

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
12	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	786	-0-	-330	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	281	-0-	-3129	-0-	280	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3080	X	380	-0-	-2700	-0-	354	3	26	9	N	24	12	1			12
03	3410	X	344	-0-	-3066	-0-	344	3			N	-0-	12	1			-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1378	3	349	9	N	317	247	1			107
01	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1433	3	228	9	N	207	274	1			40
02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	919	3	85	9	N	77	84	1			33
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1650	3	68	9	N	62	78	1			17
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					17
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					17

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	10590	-0-	-2957	-0-	10146	3	444	9	N	404	377	1			141
01	13547	X	11470	-0-	-2077	-0-	11420	3	50	9	N	45	159	1			27
02	12236	X	9060	-0-	-3176	-0-	8948	3	112	9	N	102					129
03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14532	3	175	9	N	159	124	1			164
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					164
05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					164

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7388	3	234	9	N	213	163	1			97
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5627	3	61	9	N	55	137	1			15
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6942	3	83	9	N	75	28	1			62
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3			N	-0-	62	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-					-0-
02	293	R	16	-0-	-277	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-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
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	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1421	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	74	1	1067	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	2139	N	383	-0-	-1756	-0-	380	2	3	9	N	3					183
01	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1511	2	33	9	N	30	181	1			32
02	1876	N	1168	-0-	-708	-0-	1137	2	31	9	N	28					60
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					70
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-					91

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 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
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					94
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					94
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					94
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					94
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					94
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	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
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					196
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					197
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					197
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					241
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					11
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					11
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4					10
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					10
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					10
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	60	2	158	9	N	144					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					264
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264
05	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
12	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	1091	2	22	9	N	20					222
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11	187	1			46
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	N	12					58
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2091	2	9	9	N	8					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	227	2	20	9	N	18					246
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7					253
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					253
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					253
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					122
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	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
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	2	10	9	N	9					369
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	2	12	9	N	11					380
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	152	1			230
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	9	9	N	8					238
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

JOPLING GAS UNIT WELL #: 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					73
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7					245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					245
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	2	17	9	N	15					82
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					92
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					98
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	35					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	580	2	120	9	N	109	180	1			5
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	508	2	64	9	N	58					63
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					78
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	740	2	165	9	N	150	165	1			63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	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

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					46
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	N	18					98
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	526	2	12	9	N	11					109
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					109
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	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
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1370	2	117	9	N	106	173	1			10
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1539	2	31	9	N	28					38
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	N	18					56
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1418	2	39	9	N	35	176	1			206
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1570	2	35	9	N	32					238
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	979	2	15	9	N	14					252
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	N	33					285
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					445
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					445
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	247	2	41	9	N	37					482
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3					485
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					485
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					485

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1374	2	98	9	N	89	190	1			21
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	N	14					35
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18					53
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	2	12	9	N	11					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					33
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1092	2	147	9	N	134	146	1			21
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					30
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					37
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					24
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	932	2	62	9	Y	56	65	1			15
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5					20
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					28
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					70
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	N	21					91
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	444	2	47	9	N	43					134
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	376	2	51	9	N	46	150	1			30
*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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					41
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					41
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					67
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					67
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	1					68
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	6					74
							7	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	20					98
							22	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	N	21	86	1			33
							23	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	22					55
							24	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	25					80
							28	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	921	2	N	-0-	121	1			48
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	32					80
							35	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	N	41					121
							45	9									
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	770	2	N	22	128	1			15
							24	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

12	837	N	594	-0-	-243	-0-	29	1	495	2	N	64	172	1			56
							70	9									
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	35	1	594	2	N	14					70
							15	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	18					88
							20	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	22					110
							24	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

12	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	93	2	N	3	66	1			15
							3	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	13					28
							14	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	27					55
							30	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					55
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	N	40					173
							44	9									
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	75	1	1285	2	N	34	149	1			58
							37	9									
02	1232	N	703	-0-	-529	-0-	37	1	630	2	N	33					91
							36	9									
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	88	1	1510	2	N	48	51	1			88
							53	9									
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									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					30
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					30
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					30
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					30
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

12	341	N	337	-0-	-4	-0-	18	1	301	2	N	16					38
							18	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	7					45
							8	9									
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	9	1	161	2	N	18					63
							20	9									
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	10	1	178	2	N	-0-					63
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									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	16	122	1			70
							18	9									
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	500	2	N	4					74
							4	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	19					93
							21	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	20					113
							22	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	5	72	1			43
							6	9									
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	26	1	448	2	N	7					50
							8	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	1					51
							1	9									
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	35	1	607	2	N	4					55
							4	9									
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									

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
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3524	2	30	9	N	27					58
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3299	2	23	9	N	21					79
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2628	2	15	9	N	14					93
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3172	2	19	9	N	17					110
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

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					138
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					138
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					138
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					138
*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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					134
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					134
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					134
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					134
*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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			N	-0-					13
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					13
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					13
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	458	2	55	9	N	50					63
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

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 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
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2188	2	15	9	N	14					14
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	N	20					34
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					34
03	2201	N	1892	-0-	-309	-0-	1847	2	45	9	N	41					75
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

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	154	1			4
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1337	-0-	1337	2233	1302	2	35	9	Y	32					36
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

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 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
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					147
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	714	2	22	9	N	20					167
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					167
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					167
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					167
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					167

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
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					31
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1555	2	53	9	N	48					79
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					79
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					79
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

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					30
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					30
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	2	42	9	N	38					68
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					68
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					68

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-	173	1			23
01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1633	2	22	9	N	20					43
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	1188	2			N	-0-					43
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					55
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	2224	2			N	-0-					99
01	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2630	2	44	9	N	40					139
02	3164	X	1992	-0-	-1172	-0-	1992	2			N	-0-					139
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4526	2	42	9	N	38					177
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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					20
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					20
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					20
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					20

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					17

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					11
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	652	2	25	9	N	23					34
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					34
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2					36
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

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
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					43
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					43
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					43
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	N	2					45
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					45

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					119
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					119
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	33	2			N	-0-					119
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					120
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					120
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					120

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 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
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					208
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1699	2	94	9	N	85					293
02	1484	N	1147	-0-	-337	-0-	1147	2			N	-0-					293
03	2325	N	256	-0-	-2069	-0-	256	2			N	-0-	172	1			121
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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 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
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					156
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1321	2	35	9	N	32					188
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	157	1			31
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					31
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					31
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					31

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					155
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13	150	1			18
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	972	2	19	9	N	17					35
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					35

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
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					70
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					70
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					70
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					70

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2260	2	23	9	N	21					81
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	2	30	9	N	27					108
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					108
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2170	2	41	9	N	37					145
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	124	1	4241	2	N	18					163
							20	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	118	1	4232	2	N	-0-					163
02	3640	X	3032	-0-	-608	-0-	59	1	2973	2	N	-0-					163
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3957	2	N	10					173
							11	9									
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

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
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
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					76
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					76
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					76
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					76
*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-

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	941	-0-	-516	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	146	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					127
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					115
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					115
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					115
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					115
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					105
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					105
02	672	N	474	-0-	-198	-0-	474	2			N	-0-					105
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					105
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					105
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					329
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	2	11	9	N	10					339
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					349
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1204	2	4	9	N	4					353
04	2062		1511	-0-	-551	-0-	1511	2			N	-0-					353
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					353

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	524	3	83	9	N	75	180	1			11
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	491	3	94	9	N	85					96
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	256	3	28	9	N	25					121
03	620	N	206	-0-	-414	-0-	176	3	30	9	N	27					148
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

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

12	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	N	-0-					88
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					88
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	7	1	10	2	N	-0-					88
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					88
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1332	2	N	-0-					71
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	793	2	4	9	N	4					75
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	421	1	533	2	N	-0-					75
03	1457	N	523	-0-	-934	-0-	521	2	2	9	N	2					77
04	780	N	404	-0-	-376	-0-	404	2			N	-0-					77
05	1054	N	191	-0-	-863	-0-	191	2			N	-0-					77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
12	2139	N	1517	-0-	-622	-0-	130	1	1369	2	N	16	161	1			33
							18	9									
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1194	2	2	9	N	2					35
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1221	1	1548	2	N	-0-					35
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					35
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					35
05	2914	N	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-					35

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
12	4991	X	575	-0-	-4416	-0-	575	3			N	-0-					221
01	4712	X	1158	-0-	-3554	-0-	1158	3			N	-0-					221
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					221
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5706	3	44	9	N	40					261
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

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
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3168	2	28	9	N	25					123
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3210	2	34	9	N	31					154
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3127	2	21	9	N	19					173
03	3317	X	1739	-0-	-1578	-0-	1739	2			N	-0-					173
04	3210	X	1750	-0-	-1460	-0-	1750	2			N	-0-					173
*05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					173

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					81
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					81
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					81
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					81
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
12	620	N	122	-0-	-498	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					7
01	496	N	220	-0-	-276	-0-	52	1	168	2	Y	-0-					7
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	44	1	214	2	Y	-0-					7
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	Y	-0-					7
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

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
12	1085	N	802	-0-	-283	-0-	181	1	621	2	Y	-0-					13
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	223	1	726	2	Y	-0-					13
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	124	1	598	2	Y	-0-					13
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	199	1	744	2	Y	-0-					13
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	256	1	877	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	176	1	573	2	Y	-0-					3
02	1288	N	768	-0-	-520	-0-	132	1	636	2	Y	-0-					3
03	1147	N	875	-0-	-272	-0-	184	1	691	2	Y	-0-					3
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

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

12	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	118	1	1238	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	148	1	1694	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	143	1	1364	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40	143	1			25
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9 113	1 9	118	2	N	103	70	1			61
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	9	1	90	2	N	-0-					61
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	8	1	61	2	N	-0-					61
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11 173	1 9	88	2	N	157	191	1			27
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

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
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	268 154	1 9	4924	2	Y	140	127	1	2	8	60
01	5766	X	4881	-0-	-885	-0-	265 136	1 9	4480	2	Y	124	130	1	2	8	52
02	5208	X	2290	-0-	-2918	-0-	115 1	1 9	2174	2	Y	1	1	8			52
03	5766	X	5010	-0-	-756	-0-	279 132	1 9	4599	2	Y	120	121	1	1	8	50
04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	289 32	1 9	4384	2	Y	29	1	8			78
05	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	282 122	1 9	4556	2	Y	111	127	1	2	8	60

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
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	468 79	1 9	6272	2	Y	72	48	1	27	8	15
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	378 65	1 9	4852	2	Y	59	34	1	31	8	9
02	9828	X	4231	-0-	-5597	-0-	343 43	1 9	3845	2	Y	39	40	1			8
03	10881	X	4815	-0-	-6066	-0-	362 53	1 9	4400	2	Y	48	32	1	20	8	4
04	7590	X	4688	-0-	-2902	-0-	383 50	1 9	4255	2	Y	45	23	1	13	8	13
05	6820	X	5433	-0-	-1387	-0-	442 56	1 9	4935	2	Y	51	33	1	20	8	11

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
12	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	301 2	1 9	3154	2	N	2	2	8			72
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	359 67	1 9	3858	2	N	61	3	8			130
02	3892	X	2350	-0-	-1542	-0-	187 23	1 9	2140	2	N	21	1	8			150
03	4309	X	3558	-0-	-751	-0-	331 76	1 9	3151	2	N	69	191	1	2	8	26
04	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	342 1	1 9	3578	2	N	1	1	8			26
05	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	356 17	1 9	3378	2	N	15	1	8			40

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	189	1	3461	2	Y	46	45	1	1	8	23
							51	9									
01	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	194	1	3282	2	Y	45	47	1	1	8	20
							50	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	245	1	4625	2	Y	-0-					20
03	4371	X	3586	-0-	-785	-0-	201	1	3310	2	Y	68	62	1			26
							75	9									
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									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
05		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

MO	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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-					40
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					40
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-					40
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-					40

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	12183	X	10210	-0-	-1973	-0-	225	1	9857	2	N	116	174	1	9	8	80
							128	9									
01	11687	X	11600	-0-	-87	-0-	248	1	11198	2	N	140	180	1	13	8	27
							154	9									
02	10948	X	10299	-0-	-649	-0-	158	1	10075	2	N	60	5	8			82
							66	9									
03	12121	X	10744	-0-	-1377	-0-	224	1	10305	2	N	195	172	1	13	8	92
							215	9									
04	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	232	1	10521	2	N	131	181	1	5	8	37
							144	9									
05	11594	X	11197	-0-	-397	-0-	224	1	10864	2	N	99	8	8			128
							109	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	133	100	1			66
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					66
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					66
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					66
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					66
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					66

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

12	64387	X	40084	-0-	-24303	-0-	2739	1	36730	2	Y	559	506	1	21	8	186
							615	9									
01	44423	X	35474	-0-	-8949	-0-	2522	1	32362	2	Y	536	513	1	21	8	188
							590	9									
02	38360	X	29741	-0-	-8619	-0-	2390	1	26827	2	Y	476	495	1	34	8	135
							524	9									
03	42470	X	33309	-0-	-9161	-0-	2488	1	30280	2	Y	492	506	1	15	8	106
							541	9									
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									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

12	91357	X	50080	-0-	-41277	-0-	3433	1	46041	2	Y	551	590	1	12	8	156
							606	9									
01	61318	X	44755	-0-	-16563	-0-	3197	1	41012	2	Y	496	493	1	13	8	146
							546	9									
02	50932	X	39862	-0-	-11070	-0-	3223	1	36167	2	Y	429	413	1	7	8	155
							472	9									
03	56389	X	42594	-0-	-13795	-0-	3193	1	38863	2	Y	489	484	1	10	8	150
							538	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81778	X	75398	-0-		-6380	-0-		11	1	74694	2	Y	630	650	1	17	8	170
									693	9									
01	81778	X	72272	-0-		-9506	-0-		237	1	71383	2	Y	593	576	1	19	8	168
									652	9									
02	69384	X	60116	-0-		-9268	-0-		218	1	59324	2	Y	522	496	1	10	8	184
									574	9									
03	76818	X	67051	-0-		-9767	-0-		261	1	66138	2	Y	593	584	1	15	8	178
									652	9									
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									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145328	X	101911	-0-		-43417	-0-		21	1	101297	2	Y	539	474	1	17	8	142
									593	9									
01	145328	X	73453	-0-		-71875	-0-		280	1	72721	2	Y	411	400	1	17	8	136
									452	9									
02	112560	X	81542	-0-		-31018	-0-		297	1	80791	2	Y	413	410	1	14	8	125
									454	9									
03	120683	X	80048	-0-		-40635	-0-		314	1	79240	2	Y	449	402	1	13	8	159
									494	9									
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									

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170283	X	118264	-0-		-52019	-0-		23	1	117507	2	Y	667	589	1	15	8	180
									734	9									
01	170283	X	94162	-0-		-76121	-0-		348	1	93236	2	Y	525	512	1	17	8	176
									578	9									
02	129724	X	91014	-0-		-38710	-0-		331	1	90125	2	Y	507	512	1	12	8	159
									558	9									
03	138880	X	92335	-0-		-46545	-0-		363	1	91355	2	Y	561	507	1	11	8	202
									617	9									
04	119160	X	91010	-0-		-28150	-0-		357	1	90092	2	Y	510	601	1	11	8	100
									561	9									
05	118265	X	96823	-0-		-21442	-0-		391	1	95872	2	Y	509	498	1	20	8	91
									560	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	3					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	3					137
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT					137

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	DLQ G-10		924	-0-	924	4206	923	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		967	-0-	967	5173	967	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	990	-0-	-1810	3363	990	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	456	-0-	-2644	719	456	3			Y	-0-					-0-
04	1375	N	656	-0-	-719	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

12	2852	X	2133	-0-	-719	-0-	2116	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	1767	X	890	-0-	-877	-0-	888	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1540	X	1487	-0-	-53	-0-	1475	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3688	3	44	9	N	40	40	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1224	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1355	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9323	3	35	9	N	32	191	1			86
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9323	3	55	9	Y	50	97	1			39
02	7252	X	6539	-0-	-713	-0-	6378	3	161	9	Y	146	146	1			39
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8397	3	150	9	Y	136	136	1			39
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

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

12	10044	X	9938	-0-	-106	-0-	9938	3			N	-0-					105
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9938	3	77	9	Y	70	129	1			46
02	8848	X	8423	-0-	-425	-0-	8306	3	117	9	Y	106	106	1			46
03	11253	X	10307	-0-	-946	-0-	10211	3	96	9	Y	87	87	1			46
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					154
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7637	3	28	9	Y	25	42	1			137
02	5040	X	4006	-0-	-1034	-0-	3967	3	39	9	Y	35	35	1			137
03	9951	X	5790	-0-	-4161	-0-	5768	3	22	9	Y	20	20	1			137
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

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
12	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2666	3	80	9	N	73					157
01	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	2666	3	55	9	Y	50	96	1			111
02	3052	X	2990	-0-	-62	-0-	2781	3	209	9	Y	190	113	1			188
03	4340	X	3149	-0-	-1191	-0-	3106	3	43	9	Y	39	39	1			188
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

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
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	149	1	105	2	N	-0-					32
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	293	1	210	2	N	-0-					32
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	206	1	146	2	N	-0-					32
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	135	1	106	2	N	-0-					32
04	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-					32
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			96
05	0	N	-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
12	1085	N	227	-0-	-858	-0-	138	1	85	2	N	4					121
							4	9									
01	775	N	321	-0-	-454	-0-	201	1	114	2	N	5					126
							6	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	241	1	192	2	N	3					129
							3	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	173	1	130	2	N	-0-					129
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	5	5			124
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1520	1	928	2	Y	5					109
							6	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	1691	1	961	2	Y	15					124
							17	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	1450	1	1159	2	Y	12					136
							13	9									
03	3100	N	3258	-0-	158	158	1855	1	1394	2	Y	8					144
							9	9									
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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-

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
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-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

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

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		949	-0-	949	1715	949	2			Y	-0-					-0-
01	1974	X	259	-0-	-1715	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	577	1	292	2	N	-0-					84
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	906	1	469	2	N	-0-					84
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1117	1	272	2	N	-0-					84
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	688	1	342	2	N	-0-					84
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

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
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	367	1	185	2	N	6					63
							7	9									
01	651	N	35	-0-	-616	-0-	23	1	12	2	N	-0-					63
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					63
03	558	N	191	-0-	-367	-0-	127	1	64	2	N	-0-					63
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

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
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	816	1	1226	2	N	6	86	1			13
							7	9									
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	2			N	-0-					13
02	1876	N	1304	-0-	-572	-0-	1304	2			N	-0-					13
03	2046	N	710	-0-	-1336	-0-	710	2			N	-0-					13
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

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
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	2	N	-0-					73
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					73
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	49	1	542	2	N	-0-					73
03	837	N	445	-0-	-392	-0-	8	1	437	2	N	-0-					73
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

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
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	337	2	N	42	99	1			58
							46	9									
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					58
02	392	N	90	-0-	-302	-0-	40	1	50	2	N	-0-					58
03	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					58
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					86
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					86
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	9	1	12	2	N	-0-					86
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					86
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					86
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					86

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	30	185	1			85
							33	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	2	51	9	N	46					131
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	N	10					141
							11	9									
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	11	1	543	2	N	-0-					141
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

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
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1864	2	52	9	N	47					174
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1900	2	52	9	N	47	181	1			40
02	1988	N	1946	-0-	-42	-0-	1898	2	48	9	N	44					84
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1735	2	34	9	N	31					115
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 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
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-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 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
12	3472	X	1736	-0-	-1736	-0-	242	1	1494	2	N	-0-					27
01	3472	X	2251	-0-	-1221	-0-	268	1	1983	2	N	-0-					27
02	3136	X	2001	-0-	-1135	-0-	210	1	1791	2	N	-0-					27
03	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	319	1	2417	2	N	179	179	1			27
							197	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	384	1	5832	2	N	105					132
							116	9									
01	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	294	1	4480	2	N	82	181	1			33
							90	9									
02	4592	X	2855	-0-	-1737	-0-	207	1	2648	2	N	-0-					33
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	368	1	5660	2	N	19					52
							21	9									
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

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

12	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					23
01	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					23
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	902	2			N	-0-					23
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					23
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					23
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

12	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					19
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					19
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			19
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					19
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					19

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					92
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					92
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					92
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	8	1	137	2	N	-0-					92
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

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
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1298	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	6138	X	4780	-0-	-1358	-0-	4773	2	7	9	N	6	6	8			42
01	6107	X	4089	-0-	-2018	-0-	3909	2	180	9	N	164	170	1			36
02	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	5733	2	24	9	N	22					58
03	6510	X	421	-0-	-6089	-0-	362	2	59	9	N	54	98	1			14
04	6300	X	622	-0-	-5678	-0-	622	2			N	-0-					14
05	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	5879	2			N	-0-					14

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
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	15	1			4
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	N	3					7
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2632	2	80	9	N	73	66	1			14
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					14
*05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					14

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
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					37
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					37
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	2			N	-0-					37
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					37
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					37
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	122	1			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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
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-

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
12	4030	X	2075	-0-	-1955	-0-	254	1	1675	2	N	133	85	1			85
							146	9									
01	4030	X	2115	-0-	-1915	-0-	279	1	1836	2	N	-0-					85
02	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	229	1	1738	2	N	-0-					85
03	2077	X	1215	-0-	-862	-0-	168	1	1047	2	N	-0-					85
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

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
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-

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
12	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	22	1	949	2	Y	38	71	1			18
							42	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	Y	-0-					18
02	1372	N	1187	-0-	-185	-0-	90	1	1097	2	Y	-0-					18
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	Y	9					27
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									

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
12	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	38	1	1596	2	Y	34	79	1	1	8	21
							37	9									
01	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	57	1	2246	2	Y	-0-					21
02	2184	X	1574	-0-	-610	-0-	120	1	1454	2	Y	-0-					21
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3097	2	17	9	Y	15					36
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	316	1	4348	2	N	-0-					31
01	3906	X	3200	-0-	-706	-0-	283	1	2917	2	N	-0-					31
02	5320	X	2582	-0-	-2738	-0-	293	1	2289	2	N	-0-					31
03	5890	X	3797	-0-	-2093	-0-	406	1	3391	2	N	-0-					31
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	91	81	1			37
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	5			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

12	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	227	1	2013	2	N	175	173	1			27
							193	9									
01	2077	X	1886	-0-	-191	-0-	252	1	1634	2	N	-0-					27
02	2380	X	1512	-0-	-868	-0-	168	1	1344	2	N	-0-					27
03	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	281	1	1493	2	N	-0-					27
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	27	1	1040	2	N	168	177	1			56
							185	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					56
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	28	1	1092	2	N	-0-					56
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	31	1	1013	2	N	-0-					56
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

12	3100	N	4679	-0-	1579	1961	307	1	4230	2	N	129	124	1			40
							142	9									
01	3100	N	3523	-0-	423	2384	312	1	3211	2	N	-0-					40
02	4795	X	2411	-0-	-2384	-0-	273	1	2138	2	N	-0-					40
03	4681	X	2503	-0-	-2178	-0-	267	1	2236	2	N	-0-					40
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

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

12	2077	X	2054	-0-	-23	-0-	204	1	1793	2	Y	52	187	1			58
							57	9									
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	214	1	1972	2	Y	-0-					58
02	2884	X	929	-0-	-1955	-0-	85	1	844	2	Y	-0-					58
03	3193	X	2548	-0-	-645	-0-	196	1	2191	2	Y	146	177	1			27
							161	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

12	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	334	1	1167	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	366	1	1378	2	N	39	2	8			87
							43	9									
02	2072	X	1346	-0-	-726	-0-	448	1	897	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	2263	X	1555	-0-	-708	-0-	364	1	1190	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	2190	X	1488	-0-	-702	-0-	406	1	1082	2	N	-0-					87
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	331	1	1026	2	N	1	1	8			87
							1	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	368	1	2433	2	N	137	152	1			25
							151	9									
01	2449	X	2253	-0-	-196	-0-	297	1	1956	2	N	-0-					25
02	2184	X	1662	-0-	-522	-0-	194	1	1468	2	N	-0-					25
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	458	1	2860	2	N	-0-					25
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
12	5673	X	3728	-0-	-1945	-0-	376 1 19 9		3352 2		N	-0-					50
01	5673	X	4411	-0-	-1262	-0-	352 1 19 9		4040 2		N	17					67
02	4872	X	3149	-0-	-1723	-0-	246 1 36 9		2867 2		N	33					100
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	414 1 105 9		4645 2		N	95	171 1				24
04	4950	X	3686	-0-	-1264	-0-	347 1		3339 2		N	-0-					24
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	521 1 199 9		5563 2		N	181	172 1		8 8		25

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					26
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					26
04	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-					26
05	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					26

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1				-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	33	1	346	2	N	-0-					117
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	-0-					117
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	31	1	360	2	N	4	1	8			120
							4	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	28	1	267	2	N	7					127
							8	9									
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									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	508	1	546	2	N	15	60	1			25
							17	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	299	1	788	2	N	-0-					25
02	1176	N	536	-0-	-640	-0-	206	1	330	2	N	-0-					25
03	1085	N	882	-0-	-203	-0-	455	1	427	2	N	-0-					25
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	394	1	3511	2	N	63					92
							69	9									
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	448	1	5154	2	N	18					110
							20	9									
02	4396	X	2636	-0-	-1760	-0-	208	1	2428	2	N	-0-					110
03	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	319	1	3589	2	N	135	187	1			58
							149	9									
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	513	1	1151	2	N	-0-					32
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	441	1	1149	2	N	49	1	8			80
							54	9									
02	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	418	1	866	2	N	-0-					80
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	490	1	1371	2	N	-0-					80
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									

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
12	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	789	1	6928	2	N	193	191	1			30
							212	9									
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	755	1	6967	2	N	142					172
							156	9									
02	6832	X	4119	-0-	-2713	-0-	371	1	3706	2	N	38	180	1			30
							42	9									
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	827	1	9244	2	N	-0-					30
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									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					30
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					30
02	588	N	167	-0-	-421	-0-	167	2			Y	-0-					30
03	1612	N	648	-0-	-964	-0-	648	2			Y	-0-					30
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			Y	-0-					30
05	1612	X	397	-0-	-1215	-0-	397	2			Y	-0-					30

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	942 41	1 9	1012	2	N	37	122	1			25
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	601	1	1583	2	N	-0-					25
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	594	1	951	2	N	-0-					25
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	945	1	886	2	N	-0-					25
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

12	T. A.		5	-0-	5	749	5	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					-0-
03	854	X	105	-0-	-749	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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 #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	14B DENY		-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

12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	3100	N	3437	-0-	337	337	3436	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1597	N	1260	-0-	-337	-0-	1256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1549	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

12	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	1851	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2814	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	2268	X	1285	-0-	-983	-0-	1262	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	2604	X	819	-0-	-1785	-0-	806	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
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-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1624	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	899	X	284	-0-	-615	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	812	X	199	-0-	-613	-0-	196	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8765	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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-

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
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	14B DENY		-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
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	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	547	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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
12	3751	X	792	-0-	-2959	-0-	781	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	3751	X	2036	-0-	-1715	-0-	2017	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3276	X	728	-0-	-2548	-0-	717	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2481	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	4313	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	3957	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4228	X	3307	-0-	-921	-0-	3276	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4072	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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-

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
12	4743	X	3464	-0-	-1279	-0-	3441	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4371	X	3148	-0-	-1223	-0-	3115	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3948	X	2437	-0-	-1511	-0-	2408	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	3101	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
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-

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
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	1581	X	456	-0-	-1125	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	1428	X	774	-0-	-654	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
03	1209	X	989	-0-	-220	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2430	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	2256	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2464	X	837	-0-	-1627	-0-	833	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2728	X	1918	-0-	-810	-0-	1882	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1264	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	1			-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	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

12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1775	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3751	X	2934	-0-	-817	-0-	2923	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	3248	X	1320	-0-	-1928	-0-	1311	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3658	X	1166	-0-	-2492	-0-	1162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2411	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3379	X	1995	-0-	-1384	-0-	1980	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2968	X	937	-0-	-2031	-0-	915	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3210	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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-

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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1573	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1672	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1512	X	936	-0-	-576	-0-	932	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	3455	-0-	355	355	3430	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2800	N	2752	-0-	-48	307	2723	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	953	N	646	-0-	-307	-0-	642	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 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
12	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1641	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2883	X	1655	-0-	-1228	-0-	1631	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2604	X	847	-0-	-1757	-0-	833	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	2387	X	1225	-0-	-1162	-0-	1217	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 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
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4004	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	5270	X	4133	-0-	-1137	-0-	4098	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	4592	X	3167	-0-	-1425	-0-	3132	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	4633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 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
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1178	X	458	-0-	-720	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	644	X	352	-0-	-292	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	560	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	3100	N	2683	-0-	-417	622	2661	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2334	N	1712	-0-	-622	-0-	1694	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1999	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2554	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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-

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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3326	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	4681	X	2915	-0-	-1766	-0-	2880	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	4228	X	940	-0-	-3288	-0-	911	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4371	X	3196	-0-	-1175	-0-	3161	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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-

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
12	2148	N	1846	-0-	-302	-0-	1823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1651	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
12	2068	N	1871	-0-	-197	-0-	1852	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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-

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
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1848	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	3069	X	1293	-0-	-1776	-0-	1287	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2744	X	1583	-0-	-1161	-0-	1559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	1917	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4849	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3100	N	2399	-0-	-701	1065	2387	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1196	N	131	-0-	-1065	-0-	103	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3530	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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-

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
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2231	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3813	X	1571	-0-	-2242	-0-	1559	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2940	X	2002	-0-	-938	-0-	1970	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2614	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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-

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
12	2345	N	1874	-0-	-471	-0-	1852	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1957	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2242	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1914	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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-

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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2427	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3968	X	3111	-0-	-857	-0-	3079	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3584	X	2217	-0-	-1367	-0-	2197	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1222	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
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-

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
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5469	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	4670	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	5656	X	3894	-0-	-1762	-0-	3860	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	5171	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
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-

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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3988	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2927	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6200	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4328	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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-

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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2520	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	3713	-0-	613	613	3705	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2164	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2186	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2632	X	1679	-0-	-953	-0-	1651	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2632	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
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-

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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4370	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4041	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3500	X	3123	-0-	-377	-0-	3099	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	5363	X	3470	-0-	-1893	-0-	3434	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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-

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
12	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1933	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	1782	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	1764	X	1622	-0-	-142	-0-	1610	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1651	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
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-

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
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1559	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1891	X	887	-0-	-1004	-0-	885	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1708	X	1523	-0-	-185	-0-	1511	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	2180	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2744	X	1230	-0-	-1514	-0-	1229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3162	X	1702	-0-	-1460	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2347	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	3193	X	2077	-0-	-1116	-0-	2048	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2884	X	1031	-0-	-1853	-0-	1005	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2821	X	252	-0-	-2569	-0-	238	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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-

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
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-

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
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4089	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4228	X	2395	-0-	-1833	-0-	2330	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	3434	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1116	X	997	-0-	-119	-0-	991	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2122	3	13	9	N	12	12	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3712	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4149	3	26	9	N	24	24	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

12	4681	X	3172	-0-	-1509	-0-	3149	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4429	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	4284	X	2453	-0-	-1831	-0-	2421	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	3963	3	41	9	N	37	37	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	1922	N	958	-0-	-964	-0-	947	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	323	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	3	7	9	N	6	6	1			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	3832	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	4960	X	3586	-0-	-1374	-0-	3557	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	4480	X	1536	-0-	-2944	-0-	1513	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	5363	X	152	-0-	-5211	-0-	149	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1092	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	763	3	25	9	N	23	23	1			-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3692	-0-	592	592	3668	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	3100	N	2990	-0-	-110	482	2964	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	2291	N	1809	-0-	-482	-0-	1783	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1365	3	18	9	N	16	16	1			-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3302	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	4526	X	2662	-0-	-1864	-0-	2640	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	4088	X	2448	-0-	-1640	-0-	2424	3	24	9	N	22	22	1			-0-
03	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4246	3	46	9	N	42	42	1			-0-
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-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3432	-0-	-1249	-0-	3409	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	3747	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7136	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4748	3	46	9	N	42	42	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	769	1	537	2	N	-0-					141
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	761	1	545	2	N	-0-					141
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	712	1	504	2	N	-0-					141
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	783	1	613	2	N	-0-					141
04	1260	N	423	-0-	-837	-0-	423	2			N	-0-					141
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	120	1	244	2	N	12					173
							13	9									
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	322	2	N	15					188
							17	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	96	1	193	2	N	11					199
							12	9									
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	96	1	198	2	N	10					209
							11	9									
04	420	N	134	-0-	-286	-0-	132	2	2	9	N	2					211
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	224	1	47	2	N	-0-					114
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	47	1	8	2	N	-0-					114
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	352	1	78	2	N	-0-					114
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	347	1	63	2	N	-0-					114
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					114
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	299	1	165	2	N	-0-					3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	377	1	253	2	N	-0-					3
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	314	1	181	2	N	-0-					3
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	104	1	111	2	N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	5			1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	244	1	51	2	N	-0-					28
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	231	1	39	2	N	-0-					28
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	169	1	37	2	N	-0-					28
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	160	1	29	2	N	-0-					28
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	5			27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	143	1	66	2	N	-0-					35
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	114	1	42	2	N	-0-					35
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	341	1	268	2	N	-0-					35
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	230	1	121	2	N	-0-					35
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					35
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	61	1	13	2	N	-0-					79
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	113	1	19	2	N	-0-					79
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	34	1	8	2	N	-0-					79
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	13	1	2	2	N	-0-					79
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	164	1	91	2	Y	-0-					19
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	249	1	167	2	Y	-0-					19
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	187	1	108	2	Y	-0-					19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	151	1	70	2	N	-0-					205
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	292	1	108	2	N	-0-					205
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	116	1	91	2	N	-0-					205
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	153	1	81	2	N	-0-					205
04	390	N	64	-0-	-326	-0-	64	2			N	-0-					205
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					205

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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	523	1	288	2	Y	-0-					60
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	359	1	241	2	Y	-0-					60
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	145	1	84	2	Y	-0-					60
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	610	1	649	2	Y	-0-					60
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

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
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					175
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					175
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	136	1	28	2	Y	-0-					26
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	178	1	30	2	Y	-0-					26
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	2	Y	-0-					26
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	98	1	18	2	Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	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
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	288	1	60	2	N	-0-					53
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	451	1	76	2	N	-0-					53
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	180	1	40	2	N	-0-					53
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	231	1	42	2	N	-0-					53
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-					53
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	462	1	215	2	N	-0-					183
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	462	1	170	2	N	-0-					183
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	243	1	191	2	N	-0-					183
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	373	1	197	2	N	1					184
							1	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	1395	N	721	-0-	-674	-0-	448	1	273	2	N	-0-					86
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	448	1	255	2	N	-0-					86
02	1736	N	467	-0-	-1269	-0-	260	1	207	2	N	-0-					86
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					86
04	690	N	39	-0-	-651	-0-	39	2			N	-0-	6	5			80
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

12	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	303	-0-	-61	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
12	3720	X	1852	-0-	-1868	-0-	1852	2			Y	-0-					50
01	3720	X	2198	-0-	-1522	-0-	2198	2			Y	-0-					50
02	3136	X	1496	-0-	-1640	-0-	1496	2			Y	-0-					50
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3233	2	56	9	Y	51					101
04	3360	X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2			Y	-0-					101
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					101

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	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

12	713	X	428	-0-	-285	-0-	415	2	13	9	Y	12					36
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	Y	20					56
02	1876	X	802	-0-	-1074	-0-	798	2	4	9	Y	4					60
03	2077	X	1379	-0-	-698	-0-	1347	2	32	9	Y	29	53	1			36
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	775	X	438	-0-	-337	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	6	-0-	-694	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	569	-0-	-661	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
12	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					35
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					35
02	84	X	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					35
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					35
04	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					35
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					35

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1103	-0-	-1284	-0-	1091	2	12	9	Y	11					48
01	2387	X	1524	-0-	-863	-0-	1502	2	22	9	Y	20					68
02	1484	X	872	-0-	-612	-0-	866	2	6	9	Y	5					73
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2657	2	78	9	Y	71	64	1			80
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
12	1612	N	949	-0-	-663	-0-	948	2	1	9	Y	1					34
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	705	2	21	9	Y	19					53
02	700	N	377	-0-	-323	-0-	373	2	4	9	Y	4					57
03	961	N	320	-0-	-641	-0-	320	2			Y	-0-	50	1			7
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4627	2	100	9	Y	91	126	1			36
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3236	2	69	9	Y	63					99
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2811	2	33	9	Y	30	78	1			51
03	4712	X	2025	-0-	-2687	-0-	1986	2	39	9	Y	35					86
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

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5077	2	83	9	Y	75	126	1			112
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3949	2	54	9	Y	49					161
02	4900	X	4320	-0-	-580	-0-	4305	2	15	9	Y	14	132	1			43
03	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	4445	2	53	9	Y	48					91
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
12	1457	X	855	-0-	-602	-0-	816	2	39	9	Y	35	69	1			18
01	620	X	332	-0-	-288	-0-	324	2	8	9	Y	7					25
02	952	X	839	-0-	-113	-0-	811	2	28	9	Y	25	29	1			21
03	1054	X	710	-0-	-344	-0-	651	2	59	9	Y	54					75
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

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
12	2015	X	1427	-0-	-588	-0-	1410	2	17	9	Y	15	57	1			16
01	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	1671	2	32	9	Y	29					45
02	2044	X	1927	-0-	-117	-0-	1902	2	25	9	Y	23	33	1			35
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2941	2	39	9	Y	35					70
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

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
12	992	X	591	-0-	-401	-0-	591	2			Y	-0-	48	1			24
01	992	X	772	-0-	-220	-0-	739	2	33	9	Y	30					54
02	420	X	303	-0-	-117	-0-	294	2	9	9	Y	8	44	1			18
03	589	X	477	-0-	-112	-0-	445	2	32	9	Y	29					47
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

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
12	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		47	-0-	47	111	47	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	200	89	2			Y	-0-					-0-
03	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	26	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	499	-0-	-369	-0-	479	2	20	9	Y	18	42	1			8
01	868	X	694	-0-	-174	-0-	665	2	29	9	Y	26					34
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	Y	26	32	1			28
03	682	X	423	-0-	-259	-0-	404	2	19	9	Y	17					45
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					7
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					7
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					7
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					7
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	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
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1080	1	7367	2	N	25					102
							28	9									
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	1002	1	9265	2	N	5					107
							6	9									
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	947	1	8565	2	N	20					127
							22	9									
03	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1150	1	8677	2	N	20					147
							22	9									
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									

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
12	6138	X	4668	-0-	-1470	-0-	4489	2	179	9	N	163	183	1			165
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7544	2	111	9	N	101					266
02	7056	X	3390	-0-	-3666	-0-	3351	2	39	9	N	35	197	1			104
03	7812	X	3479	-0-	-4333	-0-	3472	2	7	9	N	6					110
04	7560	X	4292	-0-	-3268	-0-	4292	2			N	-0-					110
05	7657	X	4981	-0-	-2676	-0-	4981	2			N	-0-					110

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	20181	X	18295	-0-	-1886	-0-	1836	1	16379	2	N	73	180	1			118
							80	9									
01	21483	X	19078	-0-	-2405	-0-	1745	1	17223	2	N	100					218
							110	9									
02	20804	X	15785	-0-	-5019	-0-	1564	1	14099	2	N	111					329
							122	9									
03	23033	X	20102	-0-	-2931	-0-	1978	1	18021	2	N	94	341	1			82
							103	9									
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									

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
12	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	1211	1	9425	2	N	126	171	1			77
							139	9									
01	10106	X	7942	-0-	-2164	-0-	1092	1	6773	2	N	70					147
							77	9									
02	9184	X	8858	-0-	-326	-0-	1014	1	7686	2	N	144	188	1			103
							158	9									
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	1197	1	9635	2	N	135					238
							149	9									
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									

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
12	16523	X	12838	-0-	-3685	-0-	12817	2	21	9	N	19					41
01	15407	X	10979	-0-	-4428	-0-	10836	2	143	9	N	130	115	1			56
02	13104	X	9293	-0-	-3811	-0-	9284	2	9	9	N	8					64
03	14508	X	14205	-0-	-303	-0-	14205	2			N	-0-					64
*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

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
12	5859	X	4552	-0-	-1307	-0-	4548	2	4	9	Y	4					53
01	5456	X	3849	-0-	-1607	-0-	3845	2	4	9	Y	4					57
02	4648	X	3300	-0-	-1348	-0-	3294	2	6	9	Y	5					62
03	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	5040	2	2	9	Y	2					64
*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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6085	2	4	9	Y	4					87
01	7533	X	5148	-0-	-2385	-0-	5145	2	3	9	Y	3					90
02	6804	X	3499	-0-	-3305	-0-	3495	2	4	9	Y	4					94
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			Y	-0-					94
*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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

12	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	3308	2			N	-0-					76
01	3968	X	2796	-0-	-1172	-0-	2796	2			N	-0-	19	1			57
02	3388	X	2396	-0-	-992	-0-	2396	2			N	-0-					57
03	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2			N	-0-					57
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					57
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					57

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

12	3100	N	1346	-0-	-1754	1198	1344	2	2	9	Y	2					37
01	2337	N	1139	-0-	-1198	-0-	1136	2	3	9	Y	3					40
02	1176	N	977	-0-	-199	-0-	973	2	4	9	Y	4					44
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	Y	2					46
*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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

12	8525	X	6617	-0-	-1908	-0-	6615	2	2	9	Y	2					76
01	7936	X	5596	-0-	-2340	-0-	5593	2	3	9	Y	3					79
02	6776	X	4829	-0-	-1947	-0-	4792	2	37	9	Y	34	95	1			18
03	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7331	2	1	9	Y	1					19
*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

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

12	7471	X	5790	-0-	-1681	-0-	5789	2	1	9	N	1					29
01	6944	X	4926	-0-	-2018	-0-	4894	2	32	9	N	29	38	1			20
02	5936	X	4196	-0-	-1740	-0-	4193	2	3	9	N	3					23
03	6572	X	6496	-0-	-76	-0-	6415	2	81	9	N	74					97
*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

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

12	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2377	2	2	9	N	2					149
01	2883	X	2012	-0-	-871	-0-	2010	2	2	9	N	2	19	1			132
02	2072	N	1724	-0-	-348	-0-	1722	2	2	9	N	2					134
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1					135
*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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					114
01	4433	X	3022	-0-	-1411	-0-	3022	2			Y	-0-					114
02	4004	X	2053	-0-	-1951	-0-	2053	2			Y	-0-					114
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					114
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					114
05	3565	X	1614	-0-	-1951	-0-	1614	2			Y	-0-					114

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
12	4650	X	3206	-0-	-1444	-0-	3206	3			N	-0-					138
01	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	3			N	-0-					138
02	5880	X	4031	-0-	-1849	-0-	4031	3			N	-0-					138
03	6510	X	5557	-0-	-953	-0-	5557	3			N	-0-					138
04	6300	X	5464	-0-	-836	-0-	5464	3			N	-0-					138
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					138

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
12	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	108	1	1332	3	N	-0-					157
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	N	-0-					157
02	2380	X	1577	-0-	-803	-0-	94	1	1483	3	N	-0-					157
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	112	1	1824	3	N	-0-					157
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

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
12	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	614	1	7547	3	N	-0-					102
01	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	417	1	5251	3	N	-0-					102
02	7924	X	4763	-0-	-3161	-0-	285	1	4478	3	N	-0-					102
03	8773	X	6889	-0-	-1884	-0-	397	1	6492	3	N	-0-					102
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									

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
12	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	1890	2	72	9	Y	65	69	1			49
01	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	1463	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

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	681	1	9810	2	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9413	-0-	-755	-0-	591	1	8822	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	7181	-0-	-2003	-0-	450	1	6731	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	578	1	8970	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

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

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	14558	-0-	-911	-0-	945 8	1 9	13605	2	Y	7	9	1			7
01	15469	X	14116	-0-	-1353	-0-	885 7	1 9	13224	2	Y	6	8	1			5
02	13524	X	9134	-0-	-4390	-0-	573 6	1 9	8555	2	Y	5	8	1			2
03	14570	X	13575	-0-	-995	-0-	822 7	1 9	12746	2	Y	6					8
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

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
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	7 1	1 9	105	2	Y	1	1	1			1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	118	2	Y	1	1	1			1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7 1 2	1 9	96	2	Y	2	2	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
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	514 19	1 9	7405	2	Y	17	21	1			17
01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	521 20	1 9	7787	2	Y	18	21	1			14
02	6832	X	6410	-0-	-422	-0-	401 12	1 9	5997	2	Y	11	20	1			5
03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	508 18	1 9	7874	2	Y	16					21
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	567 17	1 9	8473	2	Y	15	21	1			15
*05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	567 14	1 9	8387	2	Y	13	20	1			8

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
12	1953	N	1655	-0-		-298	-0-	105	1	1510	2	Y	36	45	1			36
								40	9									
01	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	116	1	1730	2	Y	39	45	1			30
								43	9									
02	1820	N	1150	-0-		-670	-0-	71	1	1057	2	Y	20	39	1			11
								22	9									
03	1643	N	1430	-0-		-213	-0-	85	1	1313	2	Y	29					40
								32	9									
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									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

12	9243	X	9243	-0-		-0-	-0-	457	1	8782	2	Y	4	6	1			7
								4	9									
01	9335	X	9335	-0-		-0-	-0-	459	1	8872	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
02	7315	X	7315	-0-		-0-	-0-	377	1	6934	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
03	8906	X	8906	-0-		-0-	-0-	436	1	8464	2	Y	5					8
								6	9									
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									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

12	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	168	1	2420	2	Y	17	19	1			17
								19	9									
01	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	18	21	1			14
								20	9									
02	891	X	891	-0-		-0-	-0-	55	1	827	2	Y	8	19	1			3
								9	9									
03	1964	X	1964	-0-		-0-	-0-	118	1	1829	2	Y	15					18
								17	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	360	1	6907	2	Y	11	14	1			16
							12	9									
01	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	317	1	6129	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
02	6020	X	4850	-0-	-1170	-0-	250	1	4591	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	326	1	6328	2	Y	10					17
							11	9									
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									

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
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	204	1	3919	2	Y	12	16	1			18
							13	9									
01	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	194	1	3751	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
02	3752	X	3243	-0-	-509	-0-	167	1	3067	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
03	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	192	1	3733	2	Y	12					19
							13	9									
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									

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
12	8215	X	6501	-0-	-1714	-0-	322	1	6173	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
01	8215	X	6547	-0-	-1668	-0-	322	1	6222	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	6384	X	4842	-0-	-1542	-0-	250	1	4588	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	322	1	6245	2	Y	4					7
							4	9									
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									

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 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
12	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	166	1	2386	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	155	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	967	-0-	-1329	-0-	61	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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
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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

12	10447	X	8083	-0-	-2364	-0-	400	1	7683	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8058	-0-	-1149	-0-	397	1	7661	2	Y	-0-					-0-
02	8260	X	5393	-0-	-2867	-0-	278	1	5115	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8178	-0-	-471	-0-	401	1	7777	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	Y	98	123	1			136
							108	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	2	Y	94	126	1			104
							103	9									
02	1372	N	1217	-0-	-155	-0-	59	1	1088	2	Y	64	112	1			56
							70	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	96					152
							106	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	86	1	1683	2	Y	72	121	1			103
							79	9									
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	88	125	1			66
							97	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

12	10385	X	8574	-0-	-1811	-0-	424	1	8143	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
01	10385	X	7664	-0-	-2721	-0-	377	1	7280	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	9352	X	7756	-0-	-1596	-0-	400	1	7345	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	10354	X	9695	-0-	-659	-0-	474	1	9214	2	Y	6					10
							7	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

12	9672	X	8006	-0-	-1666	-0-	233	1	7755	2	Y	16	19	1			19
							18	9									
01	9672	X	8278	-0-	-1394	-0-	240	1	8016	2	Y	20	19	1			20
							22	9									
02	10024	X	6366	-0-	-3658	-0-	185	1	6162	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
03	11098	X	3200	-0-	-7898	-0-	93	1	3090	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	564	1	10800	2	Y	97	102	1			48
							107	9									
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	555	1	11499	2	Y	109	104	1			53
							120	9									
02	12124	X	9634	-0-	-2490	-0-	484	1	9056	2	Y	85	106	1			32
							94	9									
03	13423	X	9977	-0-	-3446	-0-	514	1	9369	2	Y	85	101	1			16
							94	9									
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									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

12	8277	X	7397	-0-	-880	-0-	357	1	6839	2	Y	183	191	1			87
							201	9									
01	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	377	1	7809	2	Y	197	189	1			95
							217	9									
02	8512	X	6155	-0-	-2357	-0-	304	1	5683	2	Y	153	191	1			57
							168	9									
03	9424	X	7398	-0-	-2026	-0-	375	1	6843	2	Y	164	188	1			33
							180	9									
04	9120	X	7516	-0-	-1604	-0-	358	1	6972	2	Y	169	94	1			108
							186	9									
05	8401	X	7802	-0-	-599	-0-	478	1	7166	2	Y	144	180	1			72
							158	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	430	1	8236	2	Y	248	261	1			120
							273	9									
01	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	459	1	9507	2	Y	277	264	1			133
							305	9									
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	358	1	6695	2	Y	201	255	1			79
							221	9									
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	408	1	7436	2	Y	224	256	1			47
							246	9									
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	434	1	8450	2	Y	236	133	1			150
							260	9									
*05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	535	1	8016	2	Y	210	258	1			102
							231	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7843	X	5052	-0-	-2791	-0-	147	1	4886	2	Y	17	21	1			21
							19	9									
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	214	1	7127	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
02	6832	X	5828	-0-	-1004	-0-	169	1	5636	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
03	7564	X	6855	-0-	-709	-0-	199	1	6633	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
04	7320	X	7312	-0-	-8	-0-	212	1	7075	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
05	7378	X	6251	-0-	-1127	-0-	181	1	6048	2	Y	20	23	1			14
							22	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

12	14291	X	12038	-0-	-2253	-0-	11913	2	125	9	Y	114	139	1			112
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13566	2	135	9	Y	123	140	1			95
02	14336	X	8364	-0-	-5972	-0-	8256	2	108	9	Y	98	155	1			38
03	15872	X	12823	-0-	-3049	-0-	12695	2	128	9	Y	116					154
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

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

12	1705	X	585	-0-	-1120	-0-	548	2	37	9	Y	34	42	1			34
01	1519	X	975	-0-	-544	-0-	934	2	41	9	Y	37	42	1			29
02	1316	N	487	-0-	-829	-0-	453	2	34	9	Y	31	48	1			12
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	Y	35					47
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

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10729	-0-	-772	-0-	528	1	10126	2	Y	68	73	1			32
							75	9									
01	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	604	1	12512	2	Y	79	73	1			38
							87	9									
02	11732	X	9334	-0-	-2398	-0-	470	1	8798	2	Y	60	75	1			23
							66	9									
03	12989	X	10453	-0-	-2536	-0-	540	1	9841	2	Y	65	74	1			14
							72	9									
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									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 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
12	10013	X	8751	-0-	-1262	-0-	429	1	8215	2	Y	97	101	1			46
							107	9									
01	10013	X	7920	-0-	-2093	-0-	360	1	7451	2	Y	99	95	1			50
							109	9									
02	10388	X	7395	-0-	-2993	-0-	371	1	6939	2	Y	77	97	1			30
							85	9									
03	11501	X	9324	-0-	-2177	-0-	480	1	8749	2	Y	86	99	1			17
							95	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	181	1	2611	2	Y	21	29	1			21
							23	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	140	1	2089	2	Y	15	26	1			7
							17	9									
03	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	91	1	1404	2	Y	11					18
							12	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	4743	X	4062	-0-		-681	-0-	117	1	3884	2	Y	55	67	1			65
								61	9									
01	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-	143	1	4754	2	Y	69	66	1			68
								76	9									
02	4536	X	3710	-0-		-826	-0-	106	1	3540	2	Y	58	66	1			60
								64	9									
03	5022	X	4369	-0-		-653	-0-	125	1	4181	2	Y	57	65	1			52
								63	9									
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									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	5394	X	3585	-0-		-1809	-0-	177	1	3400	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
01	5177	X	5095	-0-		-82	-0-	251	1	4838	2	Y	5	8	1			6
								6	9									
02	4676	X	3508	-0-		-1168	-0-	180	1	3316	2	Y	11	13	1			4
								12	9									
03	5617	X	5617	-0-		-0-	-0-	275	1	5335	2	Y	6					10
								7	9									
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									

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. 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
12	15438	X	14922	-0-		-516	-0-	967	1	13922	2	Y	30	37	1			30
								33	9									
01	15035	X	14638	-0-		-397	-0-	917	1	13689	2	Y	29	36	1			23
								32	9									
02	13580	X	6302	-0-		-7278	-0-	394	1	5890	2	Y	16	30	1			9
								18	9									
03	14911	X	13803	-0-		-1108	-0-	834	1	12939	2	Y	27					36
								30	9									
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									

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. 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
12	4774	X	4475	-0-		-299	-0-	221	1	4251	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
01	4774	X	4318	-0-		-456	-0-	212	1	4103	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
02	4116	X	2494	-0-		-1622	-0-	129	1	2363	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
03	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-	220	1	4264	2	Y	3					5
								3	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	11098	X	7632	-0-	-3466	-0-	222	1	7399	2	Y	10	12	1			11
							11	9									
01	11098	X	8450	-0-	-2648	-0-	246	1	8191	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
02	10024	X	7728	-0-	-2296	-0-	225	1	7491	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	228	1	7584	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
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									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

12	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	173	1	3313	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	200	1	3864	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2213	-0-	-1511	-0-	114	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	235	1	4559	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

12	9610	X	8136	-0-	-1474	-0-	528	1	7608	2	Y	-0-					-0-
01	9610	X	8860	-0-	-750	-0-	556	1	8304	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7247	-0-	-789	-0-	455	1	6792	2	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	532	1	8244	2	Y	-0-					-0-
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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1239	-0-	-693	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1960	-0-	-179	-0-	96	1	1864	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 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
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	688	1	9914	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
01	9331	X	7264	-0-	-2067	-0-	455	1	6792	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
02	8428	X	5898	-0-	-2530	-0-	369	1	5517	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
03	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	450	1	6976	2	Y	15					20
							17	9									
04	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	528	1	7894	2	Y	13	19	1			14
							14	9									
05	9331	X	7444	-0-	-1887	-0-	471	1	6960	2	Y	12	18	1			8
							13	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

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-

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
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2668	2	Y	41	40	1			19
							45	9									
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	133	1	2758	2	Y	44	42	1			21
							48	9									
02	2128	X	2028	-0-	-100	-0-	101	1	1888	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	143	1	2603	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	338	1	4862	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
01	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	357	1	5330	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
02	5180	X	2476	-0-	-2704	-0-	155	1	2313	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
03	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	326	1	5057	2	Y	13					16
							14	9									
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									

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
12	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	104	1	1490	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	99	1	1484	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	1708	N	925	-0-	-783	-0-	58	1	865	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	96	1	1482	2	Y	4					5
							4	9									
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									

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
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	96	1	3189	2	Y	61	73	1			72
							67	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	112	1	3742	2	Y	78	74	1			76
							86	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	90	1	3012	2	Y	60	73	1			63
							66	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	111	1	3690	2	Y	64	70	1			57
							70	9									
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									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	166	1	3194	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	167	1	3229	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2805	-0-	-219	-0-	145	1	2660	2	Y	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	223	1	4336	2	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 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
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

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-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	10					220
							11	9									
01	868	X	516	-0-	-352	-0-	69	1	425	2	Y	20					240
							22	9									
02	784	X	214	-0-	-570	-0-	11	1	85	2	Y	107					347
							118	9									
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	91	1	733	2	Y	26	178	1			195
							29	9									
04	570	X	427	-0-	-143	-0-	43	1	288	2	Y	87					282
							96	9									
05	589	X	475	-0-	-114	-0-	58	1	405	2	Y	11	184	1			109
							12	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					3
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					3
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					3
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					2
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					2
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					2
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					4
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					4
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					4
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					4
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					185
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					186
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					186
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					186
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					186
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					186

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	9	Y	24	24	1			22
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	Y	25	27	1			20
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	1847	2	25	9	Y	23	22	1			21
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19	9	Y	17	17	1			21
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

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1085	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	821	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	952	N	622	-0-	-330	-0-	610	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1085	N	714	-0-	-371	-0-	711	2	3	9	Y	3	6	1			7
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2367	2	29	9	Y	26	26	1			24
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2391	2	30	9	Y	27	29	1			22
02	2016	N	1896	-0-	-120	-0-	1870	2	26	9	Y	24	24	1			22
03	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	2071	2	20	9	Y	18	18	1			22
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	1209	N	978	-0-	-231	-0-	967	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1087	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	Y	15	10	1			13
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

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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	930	N	711	-0-	-219	-0-	699	2	12	9	Y	11	8	1			10
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1909	2	21	9	Y	19	19	1			17
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1553	2	19	9	Y	17	17	1			16
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	15	1			18
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

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1320	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	18	13	1			15
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

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

12	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1717	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1737	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1598	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	Y	17	15	1			18
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1372	N	1095	-0-	-277	-0-	1081	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1294	2	11	9	Y	10	10	1			12
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

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

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
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	2	14	9	Y	13	9	1			11
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	17	1			15
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2064	2	25	9	Y	23	17	1			20
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

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	358	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1228	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	762	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	979	2	3	9	Y	3	7	1			9
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

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	899	N	588	-0-	-311	-0-	579	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	952	N	531	-0-	-421	-0-	522	2	9	9	Y	8	7	1			7
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	520	2	4	9	Y	4	5	1			6
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

12	2704	N	1346	-0-	-1358	-0-	1337	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1186	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	1137	2	20	9	Y	18	11	1			14
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	381	2	6	9	Y	5	6	1			4
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1297	2	13	9	Y	12	13	1			12
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	Y	12	11	1			13
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

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	5	1			6
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

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

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-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18	18	1			16
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	T. A.		2047	-0-	2047	2047	2029	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	T. A.		2337	-0-	2337	4384	2307	2	30	9	Y	27	19	1			23
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	677	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	554	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	Y	4	5	1			6
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

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
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-

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
12	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-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
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1364	-0-	-1464	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1215	-0-	-1785	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	1152	2			Y	-0-					-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
12	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1147	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1196	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1484	N	793	-0-	-691	-0-	775	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1178	N	647	-0-	-531	-0-	646	2	1	9	Y	1	7	1			9
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

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
12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	900	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	2	9	9	Y	8	7	1			8
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2021	2	22	9	Y	20	20	1			19
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2020	2	23	9	Y	21	23	1			17
02	1792	N	1727	-0-	-65	-0-	1705	2	22	9	Y	20	19	1			18
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1894	2	20	9	Y	18	16	1			20
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

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1			2
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

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
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	Y	14	11	1			7
02	1092	N	844	-0-	-248	-0-	838	2	6	9	Y	5	10	1			2
03	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	998	2	10	9	Y	9	7	1			4
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

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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-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
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1504	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1456	N	1062	-0-	-394	-0-	1047	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	10	1			12
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	895	2	6	9	Y	5	6	1			4
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	Y	14	8	1			10
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

12	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	606	2	13	9	Y	12	5	1			7
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1716	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1372	N	1267	-0-	-105	-0-	1253	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1527	2	15	9	Y	14	12	1			14
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 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
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	518	2	18	9	Y	16	7	1			9
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1022	2	17	9	Y	15	17	1			12
02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	928	2	17	9	Y	15	14	1			13
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1005	2	8	9	Y	7	9	1			11
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

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
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1033	-0-	-115	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

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

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
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	67	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

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
12	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			8
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1816	2	33	9	Y	30	23	1			15
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1250	2	13	9	Y	12	22	1			5
03	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1692	2	22	9	Y	20	16	1			9
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1349	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1322	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1120	N	890	-0-	-230	-0-	876	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	Y	6	8	1			10
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13	11	1			13
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

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-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
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1612	2	21	9	Y	19	19	1			17
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1564	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	Y	17	17	1			16
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	Y	13	13	1			16
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

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
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-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
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2682	2	35	9	Y	32	32	1			12
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3083	2	46	9	Y	42	33	1			21
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	Y	19	32	1			8
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2603	2	29	9	Y	26	22	1			12
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2129	2	23	9	Y	21	21	1			20
01	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	2016	2	24	9	Y	22	24	1			18
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1860	2	22	9	Y	20	20	1			18
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1912	2	24	9	Y	22	18	1			22
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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1683	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1434	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1544	2	15	9	Y	14	14	1			17
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1950	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1885	2	20	9	Y	18	20	1			14
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	16	1			15
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1891	2	22	9	Y	20	16	1			19
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

12	992	N	986	-0-	-6	-0-	974	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	939	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	499	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	651	N	342	-0-	-309	-0-	340	2	2	9	Y	2	5	1			6
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	9	Y	20	20	1			19
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	23	1			17
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2114	2	20	9	Y	18	16	1			19
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	558	N	94	-0-	-464	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	403	N	50	-0-	-353	-0-	44	2	6	9	Y	5	3	1			3
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

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	916	2	63	9	Y	57	56	1			21
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	887	2	81	9	Y	74	58	1			37
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	786	2	36	9	Y	33	57	1			13
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1084	2	52	9	Y	47	39	1			21
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	280	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	333	2	1	9	Y	1	3	1			3
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

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

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-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	713	N	173	-0-	-540	-0-	155	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	476	N	71	-0-	-405	-0-	53	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	1			14
*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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1550	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1516	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1268	2	13	9	Y	12	12	1			15
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

12	1271	N	946	-0-	-325	-0-	931	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	Y	11	10	1			13
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

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1516	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1589	2	21	9	Y	19	14	1			18
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	635	2	145	9	Y	132	130	1			52
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	500	2	196	9	Y	178	138	1			92
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	469	2	86	9	Y	78	134	1			36
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	805	2	122	9	Y	111	93	1			54
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

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
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1256	-0-	-340	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-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
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-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
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-

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
12	T. A.		8	-0-	8	13	4	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	1020	X	1007	-0-	-13	-0-	1001	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					4
*04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					4
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-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
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	2	13	9	Y	12	6	1			8
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-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
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1976	2	23	9	Y	21	21	1			19
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2097	2	24	9	Y	22	24	1			17
02	1960	N	1726	-0-	-234	-0-	1704	2	22	9	Y	20	19	1			18
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1888	2	20	9	Y	18	16	1			20
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

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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	882	-0-	-408	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12	13	1			12
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1347	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1185	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13	11	1			14
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	548	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	530	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	5	1			6
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

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
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	736	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	980	2	6	9	Y	5	7	1			9
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

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
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1003	2	12	9	Y	11					14
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	915	2	15	9	Y	14	20	1			8
02	924	N	742	-0-	-182	-0-	725	2	17	9	Y	15	19	1			4
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	856	2	20	9	Y	18					22
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

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
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

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
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1158	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1109	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	Y	13	10	1			13
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

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
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	299	-0-	-571	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1515	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1557	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1734	2	18	9	Y	16	14	1			17
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

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
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	2	1			2
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

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
12	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	70	-0-	-322	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-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
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-

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
12	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	771	-0-	-181	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					-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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1196	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1170	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	11	1			14
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-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
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			1
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

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
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1635	2	21	9	Y	19	14	1			17
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

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
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 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
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 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
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1288	2	135	9	Y	123	123	1			50
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1308	2	183	9	Y	166	129	1			87
02	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	953	2	80	9	Y	73	125	1			35
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1300	2	114	9	Y	104	87	1			52
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1540	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1668	2	17	9	Y	15	13	1			16
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

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1597	2	31	9	Y	28	28	1			10
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	2	42	9	Y	38	29	1			19
02	1428	N	1262	-0-	-166	-0-	1244	2	18	9	Y	16	28	1			7
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1464	2	26	9	Y	24	20	1			11
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

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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	740	-0-	-212	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1437	2	40	9	Y	36	36	1			18
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1446	2	54	9	Y	49	38	1			29
02	1316	N	843	-0-	-473	-0-	821	2	22	9	Y	20	36	1			13
03	1488	N	506	-0-	-982	-0-	472	2	34	9	Y	31	25	1			19
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

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
12	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1064	-0-	-224	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1127	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12	10	1			12
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

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
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	678	-0-	-414	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1140	2	54	9	Y	49	49	1			18
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1186	2	74	9	Y	67	52	1			33
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	869	2	32	9	Y	29	50	1			12
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1189	2	46	9	Y	42	35	1			19
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

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
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12	13	1			10
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	10	1			12
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

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
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	961	2	31	9	Y	28					38
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	987	2	43	9	Y	39	54	1			23
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	752	2	44	9	Y	40	53	1			10
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	819	2	55	9	Y	50					60
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	Y	10	10	1			10
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1073	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	897	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	Y	9	8	1			10
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

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
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	785	2	21	9	Y	19	18	1			7
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	Y	24	19	1			12
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	Y	10	18	1			4
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	898	2	17	9	Y	15	12	1			7
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

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
12	1085	N	955	-0-	-130	-0-	934	2	21	9	Y	19	18	1			7
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	933	2	26	9	Y	24	19	1			12
02	896	N	488	-0-	-408	-0-	477	2	11	9	Y	10	18	1			4
03	961	N	453	-0-	-508	-0-	436	2	17	9	Y	15	12	1			7
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

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
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 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
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2146	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2094	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	17	1			16
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2095	2	22	9	Y	20	16	1			20
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

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
12	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			Y	-0-					2
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					2
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-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
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	Y	8	4	1			5
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

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	390	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	356	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	303	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	220	2	1	9	Y	1	3	1			4
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

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
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1267	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1027	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	8	1			9
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

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
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	525	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	744	N	457	-0-	-287	-0-	446	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	365	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			Y	-0-	4	1			4
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

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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	554	-0-	-221	-0-	534	2	20	9	Y	18	8	1			10
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

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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10	9	1			11
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

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
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1024	-0-	-68	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	177	-0-	-383	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	141	-0-	-417	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1220	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1267	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	Y	16	13	1			15
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	262	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	2	1			3
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	Y	25					33
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1260	2	37	9	Y	34	47	1			20
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1163	2	39	9	Y	35	46	1			9
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1362	2	47	9	Y	43					52
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

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
12	1426	X	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	750	-0-	-174	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-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
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1723	2	22	9	Y	20	15	1			19
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

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
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	3	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	9	1			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	8	8	1			7
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	149	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-	1	1			4
*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

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
12	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1577	2	40	9	Y	36					48
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1597	2	56	9	Y	51	69	1			30
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	1321	2	55	9	Y	50	67	1			13
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1462	2	70	9	Y	64					77
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	2	28	9	Y	25	12	1			15
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	Y	25	25	1			23
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	2	30	9	Y	27	29	1			21
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	927	2	26	9	Y	24	23	1			22
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-	11	1			11
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

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-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

12	279	N	104	-0-	-175	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

12	2294	X	172	-0-	-2122	-0-	129	2	43	9	Y	39	39	1			36
01	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	417	2	45	9	Y	41	44	1			33
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	229	2	40	9	Y	36	36	1			33
03	465	X	209	-0-	-256	-0-	209	2			Y	-0-	2	1			31
*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

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

12	186	N	127	-0-	-59	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	62	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	37	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					5
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					5
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	1	1			6
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	Y	1	1	1			6
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	1			6
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					6
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					6
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	2	19	9	Y	17	11	1			13
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

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
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1615	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	Y	24	16	1			20
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

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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1398	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	11	1			7
02	1288	N	968	-0-	-320	-0-	962	2	6	9	Y	5	10	1			2
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1275	2	10	9	Y	9	7	1			4
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

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	13	1			10
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	11	1			14
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

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
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1510	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1567	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15	13	1			16
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

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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	9	1			11
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	Y	10	5	1			6
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

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	17	1			15
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2033	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2074	2	23	9	Y	21	16	1			19
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

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
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	Y	23	23	1			21
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2587	2	26	9	Y	24	26	1			19
02	2324	N	2264	-0-	-60	-0-	2241	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	2518	2	31	9	Y	28	21	1			26
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

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
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13	6	1			7
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

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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1372	N	818	-0-	-554	-0-	805	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1188	2	7	9	Y	6	8	1			9
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

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
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1154	2	14	9	Y	13	10	1			13
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	758	2	8	9	Y	7	6	1			8
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

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
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1194	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	2	31	9	Y	28	18	1			22
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

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
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	855	-0-	-153	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-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
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2099	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2168	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	Y	27	19	1			23
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

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
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	412	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	784	N	666	-0-	-118	-0-	663	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	736	2	12	9	Y	11	6	1			8
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

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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	316	2	7	9	Y	6	3	1			3
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

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
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	642	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	837	N	650	-0-	-187	-0-	642	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	5	1			6
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

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
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	672	-0-	-448	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	875	-0-	-334	-0-	860	2	15	9	Y	14	6	1			8
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

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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	182	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1884	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1715	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1878	2	24	9	Y	22	16	1			20
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

12	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

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-

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

12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			Y	-0-					24
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	331	2	14	9	Y	13					37
02	448	N	270	-0-	-178	-0-	270	2			Y	-0-					37
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	17	1			20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					20
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					34
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1139	2	20	9	Y	18					52
02	952	N	586	-0-	-366	-0-	586	2			Y	-0-					52
03	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			Y	-0-	24	1			28
04	1110	N	513	-0-	-597	-0-	513	2			Y	-0-					28
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

12	992	N	882	-0-	-110	-0-	881	2	1	9	Y	1					52
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	740	2	30	9	Y	27					79
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	2			Y	-0-					79
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-	37	1			42
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					42
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	N	26					146
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1607	2	46	9	N	42					188
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	1285	2	35	9	N	32					220
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	N	14	154	1			80
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1483	2	28	9	N	25					105
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					105

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
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-

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
12	3100	N	2070	-0-	-1030	5059	2067	2	3	9	Y	3					67
01	3100	N	1751	-0-	-1349	3710	1748	2	3	9	Y	3					70
02	2800	N	1530	-0-	-1270	2440	1497	2	33	9	Y	30	26	1			74
03	3100	N	2294	-0-	-806	1634	2291	2	3	9	Y	3					77
*04	3000	N	2051	-0-	-949	685	2049	2	2	9	Y	2					79
*05	2835	N	2150	-0-	-685	-0-	2150	2			Y	-0-					79

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
12	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2481	2			Y	-0-					70
01	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	2097	2			Y	-0-					70
02	2548	X	1800	-0-	-748	-0-	1797	2	3	9	Y	3	32	1			41
03	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2749	2	2	9	Y	2					43
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	62	1	761	3	N	-0-					55
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	N	-0-					55
02	1092	N	649	-0-	-443	-0-	39	1	610	3	N	-0-					55
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	43	1	704	3	N	-0-					55
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					107
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1548	2	7	9	Y	6					113
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1413	2	6	9	Y	5					118
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1344	2	9	9	Y	8					126
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

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	411	-0-	-488	-0-	411	2			Y	-0-					119
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6					125
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	Y	5					130
03	403	N	176	-0-	-227	-0-	168	2	8	9	Y	7					137
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

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					111
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	Y	7					118
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	2	6	9	Y	5					123
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8					131
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

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	607	2	Y	16	16	0			3
11	600	N	210	-0-	-390	-0-	13 6	1 9	191	2	Y	5	7	0			1
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	446	2	Y	12	9	0			4
*01	651	N	599	-0-	-52	-0-	37 14	1 9	548	2	Y	13	11	0			6
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	347	2	Y	8	12	0			2
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	485	2	Y	7	7	0			2
04	570	N	315	-0-	-255	-0-	19 9	1 9	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

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 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
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	506	2	Y	7	7	0			1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	217	2	Y	4	4	0			1
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	11 3	1 9	168	2	Y	3	3	0			1
*01	558	N	180	-0-	-378	-0-	11 2	1 9	167	2	Y	2	2	0			1
*02	224	N	138	-0-	-86	-0-	9 2	1 9	127	2	Y	2	2	0			1
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	1	0			-0-
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

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108 18	1 9	1709	2	Y	16	18	0			3
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	108 14	1 9	1541	2	Y	13	13	0			3
12	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	107 15	1 9	1610	2	Y	14	13	0			4
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	114 18	1 9	1705	2	Y	16	13	0			7
*02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	91 11	1 9	1251	2	Y	10	14	0			3
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	104 9	1 9	1604	2	Y	8	9	0			2
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

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
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

*10	1705	N	1229	-0-	-476	-0-	73	1	1149	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
11	1410	N	843	-0-	-567	-0-	55	1	782	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	90	1	1354	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	Y	9	7	0			4
							10	9									
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	133	1	2043	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
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									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	Y	23	26	0			4
							25	9									
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	87	1	1242	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
12	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	102	1	1538	2	Y	24	21	0			7
							26	9									
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	23	20	0			10
							25	9									
*02	1260	N	898	-0-	-362	-0-	60	1	826	2	Y	11	18	0			3
							12	9									
03	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	89	1	1361	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

12	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	909	-0-	-1106	-0-	909	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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	2	Y	24	27	0			4
							26	9									
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	68	1	961	2	Y	23	22	0			5
							25	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	62	1	932	2	Y	23	21	0			7
							25	9									
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	1129	2	Y	27	22	0			12
							30	9									
*02	980	N	825	-0-	-155	-0-	55	1	752	2	Y	16	23	0			5
							18	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
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									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	2	Y	41	47	0			7
							45	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	Y	40	38	0			9
							44	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	Y	47	42	0			14
							52	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1472	2	Y	45	39	0			20
							50	9									
*02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	61	1	839	2	Y	24	37	0			7
							26	9									
03	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	72	1	1106	2	Y	19	21	0			5
							21	9									
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									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

12	744	N	512	-0-	-232	-0-	508	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	649	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

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
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	60	1	853	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	46	1	695	2	Y	12	11	0			4
							13	9									
*01	1085	N	729	-0-	-356	-0-	45	1	672	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1580	2	Y	23	21	0			7
							25	9									
03	3100	N	4486	-0-	1386	1386	272	1	4172	2	Y	38	35	0			10
							42	9									
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	71	1	1010	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	Y	11	9	0			5
							12	9									
*02	1008	N	839	-0-	-169	-0-	56	1	776	2	Y	6	9	0			2
							7	9									
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	65	1	994	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

12	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1695	2	11	9	Y	10	12	1			8
01	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	1972	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

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. (I) GAS 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	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	88	1	1390	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	67	1	948	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	58	1	868	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
*01	1488	N	916	-0-	-572	-0-	57	1	855	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	944	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	159	1	2509	2	Y	69	78	0			12
							76	9									
11	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	163	1	2323	2	Y	64	62	0			14
							70	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	165	1	2479	2	Y	70	63	0			21
							77	9									
*01	2759	N	2703	-0-	-56	-0-	165	1	2464	2	Y	67	58	0			30
							74	9									
*02	2380	N	1998	-0-	-382	-0-	132	1	1818	2	Y	44	61	0			13
							48	9									
03	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	160	1	2452	2	Y	37	40	0			10
							41	9									
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									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2236	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	125	1	1882	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
*01	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	137	1	2052	2	Y	19	16	0			8
							21	9									
*02	1904	N	1418	-0-	-486	-0-	95	1	1311	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	122	1	1872	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
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									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1736	2	53	9	Y	48	48	1			36
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1701	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

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11	12	1			8
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1719	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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	70	1	1101	2	Y	17	20	0			3
							19	9									
11	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	76	1	1079	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
12	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	78	1	1176	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
*01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	65	1	965	2	Y	14	13	0			6
							15	9									
*02	1092	N	839	-0-	-253	-0-	56	1	771	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	68	1	1051	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
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									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

*10	589	N	587	-0-	-2	-0-	34	1	530	2	Y	21	23	0			4
							23	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	34	1	491	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	32	1	485	2	Y	19	17	0			6
							21	9									
*01	589	N	555	-0-	-34	-0-	34	1	501	2	Y	18	16	0			8
							20	9									
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	20	22	0			6
							22	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	369	2	Y	7	11	0			2
							8	9									
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									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

*10	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	145	1	2290	2	Y	31	35	0			5
							34	9									
11	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	137	1	1947	2	Y	26	25	0			6
							29	9									
12	2480	X	1851	-0-	-629	-0-	114	1	1712	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
*01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	126	1	1879	2	Y	24	20	0			11
							26	9									
*02	2240	X	1892	-0-	-348	-0-	126	1	1744	2	Y	20	25	0			6
							22	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1965	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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

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
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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-

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
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	146 98	1 9	2301	2	Y	89	100	0			16
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	148 86	1 9	2109	2	Y	78	77	0			17
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	150 97	1 9	2254	2	Y	88	79	0			26
*01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	150 92	1 9	2242	2	Y	84	73	0			37
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97 50	1 9	1333	2	Y	45	69	0			13
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	112 41	1 9	1719	2	Y	37	40	0			10
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

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3813	-0-		713		713		224	1	3535	2	Y	49	47	0			9
										54	9									
11	3000	N	3379	-0-		379		1092		219	1	3115	2	Y	41	41	0			9
										45	9									
12	3100	N	3414	-0-		314		1406		210	1	3156	2	Y	44	40	0			13
										48	9									
*01	4763	X	3357	-0-		-1406		-0-		208	1	3103	2	Y	42	36	0			19
										46	9									
*02	1927	X	1927	-0-		-0-		-0-		129	1	1775	2	Y	21	34	0			6
										23	9									
03	2478	X	2478	-0-		-0-		-0-		150	1	2308	2	Y	18	19	0			5
										20	9									
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									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

*10	2081	N	2081	-0-		-0-		-0-		123	1	1932	2	Y	24	27	0			4
										26	9									
11	1380	N	1147	-0-		-233		-0-		74	1	1059	2	Y	13	14	0			3
										14	9									
12	1683	N	1683	-0-		-0-		-0-		103	1	1558	2	Y	20	17	0			6
										22	9									
*01	1518	N	1518	-0-		-0-		-0-		94	1	1405	2	Y	17	15	0			8
										19	9									
*02	1659	N	1659	-0-		-0-		-0-		111	1	1529	2	Y	17	20	0			5
										19	9									
03	2979	N	2979	-0-		-0-		-0-		181	1	2777	2	Y	19	19	0			5
										21	9									
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									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

*10	1302	N	1042	-0-		-260		-0-		61	1	955	2	Y	24	28	0			4
										26	9									
11	1260	N	1163	-0-		-97		-0-		74	1	1060	2	Y	26	24	0			6
										29	9									
12	1271	N	1215	-0-		-56		-0-		74	1	1111	2	Y	27	25	0			8
										30	9									
*01	1054	N	790	-0-		-264		-0-		48	1	722	2	Y	18	18	0			8
										20	9									
*02	1139	N	1139	-0-		-0-		-0-		75	1	1041	2	Y	21	23	0			6
										23	9									
03	1315	N	1315	-0-		-0-		-0-		79	1	1218	2	Y	16	18	0			4
										18	9									
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									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

12	1860	N	1438	-0-		-422		-0-		1426	2	12	9	Y	11	13	1			8
01	1825	N	1825	-0-		-0-		-0-		1806	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

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
*10	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	74	1	1164	2	Y	13	15	0			2
							14	9									
11	1740	N	1382	-0-	-358	-0-	90	1	1277	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	89	1	1345	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	Y	14	12	0			6
							15	9									
*02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	81	1	1124	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	2	Y	16	18	0			3
							18	9									
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	81	1	1155	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	85	1	1276	2	Y	16	14	0			5
							18	9									
*01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	84	1	1258	2	Y	15	13	0			7
							17	9									
*02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	60	1	825	2	Y	9	13	0			3
							10	9									
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	71	1	1098	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
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									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

12	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	1856	2	17	9	Y	15	16	1			11
01	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	2098	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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 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
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	353	-0-	-95	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128	1	2014	2	Y	23	26	0			4
							25	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	115	1	1728	2	Y	20	18	0			6
							22	9									
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	115	1	1724	2	Y	20	17	0			9
							22	9									
*02	868	N	867	-0-	-1	-0-	58	1	801	2	Y	7	14	0			2
							8	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2219	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	146	1	2304	2	Y	29	33	0			5
							32	9									
11	2640	X	2037	-0-	-603	-0-	132	1	1880	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	148	1	2234	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
*01	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	150	1	2238	2	Y	27	24	0			12
							30	9									
*02	1904	N	1639	-0-	-265	-0-	109	1	1511	2	Y	17	24	0			5
							19	9									
03	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	110	1	1685	2	Y	12	14	0			3
							13	9									
04	2340	N	919	-0-	-1421	-0-	56	1	849	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	1829	N	33	-0-	-1796	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	3	0			-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	161	1	2537	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
11	3180	X	2036	-0-	-1144	-0-	132	1	1885	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	125	1	1884	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
*01	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	143	1	2141	2	Y	18	15	0			8
							20	9									
*02	2464	X	1942	-0-	-522	-0-	130	1	1797	2	Y	14	18	0			4
							15	9									
03	2728	X	1435	-0-	-1293	-0-	87	1	1340	2	Y	7	9	0			2
							8	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	163	1	2447	2	Y	25	21	0			6
							28	9									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	151	1	2715	2	Y	30	25	0			11
							33	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2297	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	129	1	1842	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2099	2	Y	24	21	0			7
							26	9									
*01	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	139	1	2080	2	Y	22	19	0			10
							24	9									
*02	1848	N	1588	-0-	-260	-0-	106	1	1467	2	Y	14	20	0			4
							15	9									
03	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	134	1	2065	2	Y	12	13	0			3
							13	9									
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	124	1	1868	2	Y	24	21	0			6
							26	9									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	25	22	0			9
							28	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

*10	10912	X	9953	-0-	-959	-0-	592	1	9331	2	Y	27	31	0			5
							30	9									
11	10560	X	9089	-0-	-1471	-0-	595	1	8469	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	10540	X	10348	-0-	-192	-0-	643	1	9673	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
*01	10540	X	9456	-0-	-1084	-0-	592	1	8838	2	Y	24	22	0			11
							26	9									
*02	9520	X	6672	-0-	-2848	-0-	450	1	6204	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
03	10354	X	9374	-0-	-980	-0-	572	1	8787	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
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									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	356	5	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	413	57	3			Y	-0-					4
02	443	N	30	-0-	-413	-0-	30	3			Y	-0-					4
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	5132	1205	3			Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	6677	1545	3			Y	-0-					6
02	2700	N	858	-0-	-1842	4835	858	3			Y	-0-					6
*03	3100	N	1501	-0-	-1599	3236	1501	3			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
12		DLQ G-10	3	-0-	3	100	3	3			Y	-0-					8
01		DLQ G-10	28	-0-	28	128	28	3			Y	-0-					8
02	165	N	37	-0-	-128	-0-	37	3			Y	-0-					8
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12		DLQ G-10	48	-0-	48	503	48	3			Y	-0-					403
01		DLQ G-10	78	-0-	78	581	78	3			Y	-0-					403
02	626	N	45	-0-	-581	-0-	45	3			Y	-0-					403
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	1388	-0-	1388	8186	1388	3			Y	-0-					42
01		DLQ G-10	1131	-0-	1131	9317	1131	3			Y	-0-					42
02	2700	N	1036	-0-	-1664	7653	1036	3			Y	-0-					42
*03	3100	N	1265	-0-	-1835	5818	1265	3			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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

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
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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					53
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 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
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1112 6	1 9	3375	2	N	5					130
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	1234 35	1 9	3642	2	N	32					162
02	3528	X	2654	-0-	-874	-0-	662 23	1 9	1969	2	N	21					183
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	1222 19	1 9	3610	2	N	17					200
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

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
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-

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
12	1395	N	520	-0-	-875	-0-	520	2			N	-0-					64
01	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	8	2			N	-0-					64
02	1092	N	2	-0-	-1090	-0-	2	2			N	-0-					64
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	14	1	1	9	N	1					65
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

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
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-

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
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-

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
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					29
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					29
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					29
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					29
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					184
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					184
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					184
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					184
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

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

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-

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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					141
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					141
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					141
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					141

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					51
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					51
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					51
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					376
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					376
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					376
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					376
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
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
12	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					28
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					31
02	336	N	178	-0-	-158	-0-	169	2	9	9	N	8					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					46
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									

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

12	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	1018	1	2974	2	N	9					146
							10	9									
01	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	903	1	3394	2	N	6					152
							7	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	850	1	2841	2	N	5					157
							6	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4017	2	1	9	N	1					158
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									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	2	N	-0-					92
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	N	-0-					92
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	231	1	678	2	N	-0-					75
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	158	1	594	2	N	-0-					75
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					75
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			75
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	464	1	1342	2	N	-0-					45
01	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	358	1	1335	2	N	-0-					45
02	1568	N	1264	-0-	-304	-0-	293	1	971	2	N	-0-					45
03	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	1238	2			N	-0-					45
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

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	437	1	1289	2	N	-0-					19
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	377	1	1439	2	N	-0-					19
02	1596	X	1468	-0-	-128	-0-	335	1	1133	2	N	-0-					19
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					19
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

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007														

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016														

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

12	1581	N	742	-0-	-839	-0-	244	1	494	2	N	4					142
							4	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					142
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					142
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	194	1	208	2	N	2					144
							2	9									
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									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	372	1	1173	2	N	56	177	1	1	8	97
							62	9									
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	372	1	1249	2	N	57	2	8			152
							63	9									
02	1540	N	1253	-0-	-287	-0-	336	1	856	2	N	55					207
							61	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	372	1	1215	2	N	59	193	1	1	8	72
							65	9									
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									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15 1 30 9		1089 2		N	27	14 1				21
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	14 1 18 9		977 2		N	16	14 1				23
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	12 1 6 9		902 2		N	5	20 1				8
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16 1 9 9		1265 2		N	8					16
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9		1113 2		N	22	28 1				10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2280 3		113 9		N	103	1 8				242
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2197 3		101 9		N	92	186 1		1 8		147
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2018 3		136 9		N	124					271
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2206 3		58 9		N	53	174 1				150
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

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
12	5952	#	4998	-0-	-954	-0-	4879	3	119	9	N	108	193	1			45
01	5952	#	4513	-0-	-1439	-0-	4375	3	138	9	N	125	1	8			169
02	5152	#	3516	-0-	-1636	-0-	3408	3	108	9	N	98	192	1			75
03	5704	#	4654	-0-	-1050	-0-	4534	3	120	9	N	109					184
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

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

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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	3	15	9	N	14					72
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1184	3	8	9	N	7					79
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	639	3	6	9	N	5					84
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					95
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

12	11532	X	10537	-0-	-995	-0-	323	1	10130	2	Y	76	49	0	27	1	8
							84	9									
01	11098	X	10263	-0-	-835	-0-	302	1	9876	2	Y	77	48	0	30	1	7
							85	9									
02	9996	X	8797	-0-	-1199	-0-	244	1	8477	2	Y	69	38	0	28	1	10
							76	9									
03	10509	X	9996	-0-	-513	-0-	288	1	9632	2	Y	69	46	0	23	1	10
							76	9									
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

12	17236	X	14181	-0-	-3055	-0-	434	1	13592	2	Y	141	91	0	51	1	15
							155	9									
01	17205	X	14081	-0-	-3124	-0-	413	1	13507	2	Y	146	91	0	57	1	13
							161	9									
02	15736	X	11580	-0-	-4156	-0-	320	1	11124	2	Y	124	68	0	50	1	19
							136	9									
03	15500	X	13296	-0-	-2204	-0-	382	1	12775	2	Y	126	84	0	42	1	19
							139	9									
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	460	1	14428	2	Y	130	83	0	46	1	14
							143	9									
01	14663	X	14567	-0-	-96	-0-	428	1	13994	2	Y	132	82	0	52	1	12
							145	9									
02	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	347	1	12032	2	Y	117	64	0	47	1	18
							129	9									
03	15004	X	14652	-0-	-352	-0-	421	1	14099	2	Y	120	80	0	40	1	18
							132	9									
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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	16647	X	14905	-0-	-1742	-0-	451 323	1 9	14131	2	N	294	189	0	105	1	32
01	16585	X	14621	-0-	-1964	-0-	424 330	1 9	13867	2	N	300	187	0	118	1	27
02	15232	X	11102	-0-	-4130	-0-	304 260	1 9	10538	2	N	236	131	0	96	1	36
03	15035	X	14276	-0-	-759	-0-	406 295	1 9	13575	2	N	268	176	0	87	1	41
04	14460	X	13411	-0-	-1049	-0-	378 294	1 9	12739	2	N	267	186	0	99	1	23
05	14880	X	13680	-0-	-1200	-0-	358 282	1 9	13040	2	N	256	164	0	85	1	30

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

12	620	N	290	-0-	-330	-0-	45	1	245	2	Y	-0-					127
01	713	N	197	-0-	-516	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					127
02	700	N	150	-0-	-550	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					127
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	29	1	121	2	Y	-0-					127
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	Y	-0-			147
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	96	1	846	2	Y	-0-			147
02	812	N	289	-0-	-523	-0-	28	1	261	2	Y	-0-			147
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	91	1	981	2	Y	-0-			147
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	489	1	2321	2	Y	-0-			13
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	491	1	2316	2	Y	-0-			13
02	2380	N	2019	-0-	-361	-0-	428	1	1591	2	Y	-0-			13
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	500	1	2400	2	Y	-0-			13
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	539	1	2271	2	Y	-0-			13
*05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	517	1	2302	2	Y	-0-			13

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2546	2	6	9	N	5	5	8			25
01	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2632	X	890	-0-	-1742	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			25
03	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2781	2	107	9	N	97	12	8			110
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

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					70
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			Y	-0-					70
02	812	N	325	-0-	-487	-0-	325	2			Y	-0-					70
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	777	2	119	9	Y	108	151	1			27
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

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			120
02	476	N	167	-0-	-309	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	8			120
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					120
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			42
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	887	2	198	9	N	180	172	1	1	8	49
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			49
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6	6	8			49
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					180
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					180
02	532	N	223	-0-	-309	-0-	223	2			N	-0-					180
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5	5	8			180
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	2	3	9	N	3	3	8			25
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
02	1232	N	210	-0-	-1022	-0-	210	2			N	-0-					25
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	N	3	3	8			25
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			82
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					82
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			82
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	3	8			82
04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-					82
05	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					82

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					19
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1280	2	23	9	N	21	1	8			121
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					121
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2509	2	68	9	N	62	156	1			27
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					27
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2	2	8			60
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					60
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1	1	8			60
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	1509	2	4	9	N	4	4	8			60
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					217
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					217
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					217

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

12	961	N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			185
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					185
02	1008	N	262	-0-	-746	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			185
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3	3	8			185
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					185
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					185

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	644	-0-	-162	-0-	642	2	2	9	N	2	2	8			189
01	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					189
02	896	N	410	-0-	-486	-0-	410	2			N	-0-					189
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8	8	8			189
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

12	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			42
01	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3829	2	1	9	N	1	1	8			42
02	4004	X	1698	-0-	-2306	-0-	1698	2			N	-0-					42
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4124	2	177	9	N	161	168	1	8	8	27
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

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

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	14B DENY	-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

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-

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

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-

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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				N	-0-					79
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	1				N	-0-					79
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1				N	-0-					79
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	1				N	-0-					79
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1				N	-0-					79
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	341	N	51	-0-	-290	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	77	3	Y	2	5	1			10
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	98	3	Y	1					11
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	20	1	59	3	Y	-0-					11
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					11
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-					9

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					29
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					26
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					26
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			Y	-0-					26
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			Y	-0-					26
04	780	N	538	-0-	-242	-0-	538	3			Y	-0-					26
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

12	279	N	237	-0-	-42	-0-	37	1	200	3	Y	-0-					41
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	38	1	199	3	Y	3					44
							3	9									
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	27	1	152	3	Y	10					54
							11	9									
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	37	1	182	3	Y	-0-					54
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

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

12	372	N	318	-0-	-54	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					32
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	50	1	264	3	Y	4					36
							4	9									
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	40	1	221	3	Y	14					50
							15	9									
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	48	1	235	3	Y	-0-					50
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					34
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	43	1	226	3	Y	3					37
							3	9									
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	30	1	165	3	Y	10					47
							11	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	35	1	171	3	Y	-0-					47
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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

12	3100	N	3846	-0-	746	959	205	1	3634	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
01	3100	N	3715	-0-	615	1574	166	1	3515	3	Y	31	10	1			28
							34	9									
02	4946	X	3372	-0-	-1574	-0-	133	1	3231	3	Y	7	20	1			15
							8	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	180	1	3821	3	Y	28	12	1			31
							31	9									
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									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					35
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					35
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	3			Y	-0-					35
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					35
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					35
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

12	6882	X	5799	-0-	-1083	-0-	302	1	5348	3	N	135	171	1	8	8	144
							149	9									
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	263	1	5581	3	N	263	168	1	21	8	218
							289	9									
02	5936	X	4769	-0-	-1167	-0-	181	1	4421	3	N	152	156	1			214
							167	9									
03	6293	X	5836	-0-	-457	-0-	255	1	5412	3	N	154	172	1			196
							169	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

12	186	X	31	-0-	-155	-0-	5	1	26	3	N	-0-					181
01	124	X	42	-0-	-82	-0-	7	1	35	3	N	-0-					181
02	112	X	40	-0-	-72	-0-	6	1	34	3	N	-0-					181
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					181
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	3279	-0-	-3789	-0-	3257	3	22	9	N	20	1	8			137
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7535	3	59	9	N	54	9	8			182
02	6384	X	3965	-0-	-2419	-0-	3934	3	31	9	N	28					210
03	7068	X	2491	-0-	-4577	-0-	2461	3	30	9	N	27	184	1			53
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

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	722	2	35	9	N	32					86
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					92
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					92
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	N	6					98
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

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

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	135	1	236	2	N	-0-					25
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	135	1	257	2	N	-0-					25
02	532	N	95	-0-	-437	-0-	23	1	72	2	N	-0-					25
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	90	1	193	2	N	-0-					25
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	3	N	-0-					92
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					222
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					222
02	1792	N	1266	-0-	-526	-0-	1266	2			N	-0-					222
03	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					222
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

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					40
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					40
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	301	2			N	-0-					40
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					40
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					40
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	775	N	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					40
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					40
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					40
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					40
04	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					40
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					40

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
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1331	-0-	-839	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1104	-0-	-240	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1106	-0-	-847	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

12	2015	N	1004	-0-	-1011	-0-	1004	2			Y	-0-					130
01	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	1014	2			Y	-0-					130
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	782	2			Y	-0-					130
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					130
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			Y	-0-					130
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					130

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					90
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					28
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					28
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					23
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					23
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					23
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					26
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					26
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					72
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					72
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					72
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					72
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	2			N	-0-					27
01	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					27
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					27
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

12	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1831	2	15	9	N	14					164
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1904	2	11	9	N	10					174
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	1709	2	18	9	N	16					190
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					190
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

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

12	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	172	1	980	2	Y	-0-					41
01	1333	X	948	-0-	-385	-0-	148	1	800	2	Y	-0-					41
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	Y	-0-					41
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	Y	-0-					41
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

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	355	1	2021	2	Y	-0-					16
01	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	379	1	2058	2	Y	-0-					16
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	222	1	1761	2	Y	-0-					16
03	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	321	1	1598	2	Y	-0-					16
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

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			Y	-0-					37
01	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			Y	-0-					37
02	1036	N	909	-0-	-127	-0-	909	2			Y	-0-					37
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					37
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			Y	-0-					37
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					37

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					45
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					45
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					45
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 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
12	17205	X	16305	-0-	-900	-0-	16217	2	88	9	N	80	9	8			154
01	17267	X	16280	-0-	-987	-0-	16174	2	106	9	N	96	175	1	3	8	72
02	15596	X	13307	-0-	-2289	-0-	13187	2	120	9	N	109	6	8			175
03	17267	X	15541	-0-	-1726	-0-	15443	2	98	9	N	89	175	1			89
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

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31031	X	29037	-0-	-1994	-0-	28873	2	164	9	N	149	172	1	17	8	112
01	30411	X	28780	-0-	-1631	-0-	28581	2	199	9	N	181	179	1	9	8	105
02	27468	X	24687	-0-	-2781	-0-	24547	2	140	9	N	127	20	8			212
03	29977	X	27594	-0-	-2383	-0-	27386	2	208	9	N	189	351	1	23	8	27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	15493	-0-	-534	-0-	15427	2	66	9	N	60	169	1	16	8	25
01	15779	X	15228	-0-	-551	-0-	15039	2	189	9	N	172	165	1	5	8	27
02	14252	X	11737	-0-	-2515	-0-	11727	2	10	9	N	9	9	8			27
03	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	15274	2	213	9	N	194	174	1	20	8	27
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

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2043	2	171	9	N	155	155	1			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	627	-0-	-577	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1285	2	193	9	N	175	175	1			-0-
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

12	744	N	727	-0-	-17	-0-	149	1	578	2	Y	-0-					6
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	145	1	569	2	Y	-0-					6
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	96	1	546	2	Y	-0-					6
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	150	1	693	2	Y	8					14
							9	9									
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									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 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
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	313	1	1215	2	Y	-0-					10
01	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	283	1	1107	2	Y	-0-					10
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	208	1	1188	2	Y	-0-					10
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	320	1	1478	2	Y	14					24
							15	9									
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									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

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-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	1					1
							1	9									
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

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					5
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					5
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					5
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	5					10
							6	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	7					17
							8	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	45	2	Y	2					19
							2	9									

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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	Y	-0-					4
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	124	1	486	2	Y	-0-					4
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	68	1	388	2	Y	-0-					4
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	131	1	607	2	Y	10					14
							11	9									
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									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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-

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

12	10943	X	339	-0-	-10604	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	79	-0-	-10864	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	12	-0-	-9872	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	834	-0-	-7722	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
*05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	341	X	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

12	39742	X	32119	-0-	-7623	-0-	32119	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	27854	-0-	-11826	-0-	27854	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	6222	-0-	-29674	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	24766	-0-	-14976	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	28340	-0-	-10120	-0-	28340	2			N	-0-					-0-
*05	41494	X	41494	-0-	-0-	-0-	41494	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	635	2	28	9	N	25					266
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	712	2	25	9	N	23	185	1			104
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	419	2	22	9	N	20					124
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	745	2	50	9	N	45					169
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

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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					360
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					360
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					360
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
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-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	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
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-

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
12	837	X	523	-0-	-314	-0-	41	1	480	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
01	837	X	768	-0-	-69	-0-	59	1	699	3	Y	9					11
							10	9									
02	756	X	321	-0-	-435	-0-	30	1	289	3	Y	2					13
							2	9									
03	837	X	188	-0-	-649	-0-	15	1	171	3	Y	2					15
							2	9									
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									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

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-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

12	8060	X	2468	-0-	-5592	-0-	2467	3	1	9	Y	1					2
01	1674	X	975	-0-	-699	-0-	975	3			Y	-0-					2
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					2
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					2
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

12	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
01	0	X	-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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-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-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

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-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	N	-0-			137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
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

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
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	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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
12	262	X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-			120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					5
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					5
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

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-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	269	3	Y	1	67	1			27
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					27
02	224	X	215	-0-	-9	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					27
03	248	X	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					27
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	309	3	Y	5					32
05	279	X	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-

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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	73	-0-	73	227	3	1	70	3	Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					87
*05	227	X	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					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
12	7192	X	6906	-0-	-286	-0-	538 47	1 9	6321	3	Y	43	53	1			15
01	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	536 40	1 9	6308	3	Y	36	8	1			43
02	6272	X	5529	-0-	-743	-0-	521 29	1 9	4979	3	Y	26	43	1			26
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	568 36	1 9	6436	3	Y	33	43	1			16
04	6720	X	6356	-0-	-364	-0-	519 26	1 9	5811	3	Y	24	28	1			12
05	6913	X	6408	-0-	-505	-0-	526 26	1 9	5856	3	Y	24	14	1			22

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
12	9238	X	8803	-0-	-435	-0-	689 22	1 9	8092	3	Y	20	24	1			7
01	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	691 18	1 9	8128	3	Y	16	3	1			20
02	8148	X	6666	-0-	-1482	-0-	631 12	1 9	6023	3	Y	11	20	1			11
03	9021	X	8875	-0-	-146	-0-	719 17	1 9	8139	3	Y	15	19	1			7
04	8730	X	8428	-0-	-302	-0-	690 13	1 9	7725	3	Y	12	13	1			6
05	8835	X	8468	-0-	-367	-0-	696 12	1 9	7760	3	Y	11	7	1			10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	246	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	248	1	2912	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2165	-0-	-635	-0-	205	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	235	1	2661	3	Y	-0-					-0-
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-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8286	X	3393	-0-	-4893	-0-	3336	3	57	9	Y	52					118
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5897	3	101	9	Y	92					210
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					210
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					210
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					210
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					210

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8834	-0-	-776	-0-	8793	3	41	9	Y	37	45	1			13
01	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8508	3	33	9	Y	30	6	1			37
02	7980	X	6967	-0-	-1013	-0-	6945	3	22	9	Y	20	37	1			20
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8886	3	30	9	Y	27	34	1			13
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

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	15723	-0-	-1234	-0-	1225	1	14389	3	Y	99	120	1			35
							109	9									
01	16523	X	15535	-0-	-988	-0-	1210	1	14237	3	Y	80	17	1			98
							88	9									
02	14364	X	12165	-0-	-2199	-0-	1147	1	10949	3	Y	63	98	1			63
							69	9									
03	15903	X	15717	-0-	-186	-0-	1269	1	14365	3	Y	75	102	1			36
							83	9									
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									

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
12	6138	X	4978	-0-	-1160	-0-	556	1	4352	3	Y	64	109	1			37
							70	9									
01	6014	X	5478	-0-	-536	-0-	695	1	4714	3	Y	63					100
							69	9									
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	496	1	4021	3	Y	37	55	1			82
							41	9									
03	5456	X	2914	-0-	-2542	-0-	534	1	2267	3	Y	103	108	1			77
							113	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	10943	X	10084	-0-	-859	-0-	789	1	9272	3	Y	21	132	1			23
							23	9									
01	10664	X	10130	-0-	-534	-0-	790	1	9292	3	Y	44					67
							48	9									
02	9632	X	6865	-0-	-2767	-0-	649	1	6201	3	Y	14					81
							15	9									
03	10664	X	9931	-0-	-733	-0-	803	1	9092	3	Y	33					114
							36	9									
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									

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
12	16523	X	15372	-0-	-1151	-0-	604	1	14626	3	Y	129	149	1			54
							142	9									
01	16399	X	15303	-0-	-1096	-0-	587	1	14593	3	Y	112	75	1			91
							123	9									
02	13748	X	12484	-0-	-1264	-0-	459	1	11917	3	Y	98	37	1			152
							108	9									
03	15221	X	14947	-0-	-274	-0-	578	1	14236	3	Y	121	148	1			125
							133	9									
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									

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
12	10912	X	9361	-0-	-1551	-0-	1083	1	8181	3	Y	88	134	1			14
							97	9									
01	10075	X	6727	-0-	-3348	-0-	821	1	5814	3	Y	84	25	1			73
							92	9									
02	8680	X	6511	-0-	-2169	-0-	914	1	5533	3	Y	58					131
							64	9									
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1706	1	8348	3	Y	75	93	1			113
							83	9									
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									

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
12	10509	X	9448	-0-	-1061	-0-	372	1	9020	3	Y	51	90	1			41
							56	9									
01	10354	X	9231	-0-	-1123	-0-	354	1	8800	3	Y	70					111
							77	9									
02	8960	X	6609	-0-	-2351	-0-	243	1	6310	3	Y	51	90	1			72
							56	9									
03	9858	X	9169	-0-	-689	-0-	354	1	8720	3	Y	86	92	1			66
							95	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	623	1	7164	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
01	9021	X	7297	-0-	-1724	-0-	650	1	6635	3	Y	11					18
							12	9									
02	7196	X	5429	-0-	-1767	-0-	491	1	4930	3	Y	7	10	1			15
							8	9									
03	7967	X	6881	-0-	-1086	-0-	627	1	6232	3	Y	20	20	1			15
							22	9									
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									

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
12	6200	X	4554	-0-	-1646	-0-	438	1	3976	3	Y	127	217	1			74
							140	9									
01	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	482	1	5008	3	Y	125					199
							138	9									
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	349	1	3903	3	Y	78	110	1			167
							86	9									
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	513	1	4730	3	Y	219	222	1			164
							241	9									
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									

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
12	13764	X	6786	-0-	-6978	-0-	554	1	6199	3	Y	30	46	1			5
							33	9									
01	13423	X	7120	-0-	-6303	-0-	616	1	6473	3	Y	28	8	1			25
							31	9									
02	6328	X	5512	-0-	-816	-0-	496	1	4995	3	Y	19					44
							21	9									
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	530	1	6450	3	Y	27	32	1			39
							30	9									
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									

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
12	13051	X	12015	-0-	-1036	-0-	469	1	11369	3	Y	161	190	1			68
							177	9									
01	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	475	1	11793	3	Y	149	95	1			122
							164	9									
02	11704	X	8487	-0-	-3217	-0-	310	1	8053	3	Y	113	49	1			186
							124	9									
03	12927	X	11810	-0-	-1117	-0-	454	1	11183	3	Y	157	181	1			162
							173	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. 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
12	12524	X	11710	-0-		-814	-0-	955	1	10687	3	Y	62	93	1			10
								68	9									
01	12245	X	11508	-0-		-737	-0-	995	1	10449	3	Y	58	17	1			51
								64	9									
02	10556	X	9613	-0-		-943	-0-	864	1	8699	3	Y	45					96
								50	9									
03	11687	X	11509	-0-		-178	-0-	869	1	10583	3	Y	52	68	1			80
								57	9									
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									

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. 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
12	4805	X	4330	-0-		-475	-0-	482	1	3840	3	Y	7	13	1			4
								8	9									
01	4805	X	3957	-0-		-848	-0-	505	1	3443	3	Y	8					12
								9	9									
02	4200	X	3195	-0-		-1005	-0-	356	1	2833	3	Y	5	7	1			10
								6	9									
03	4278	X	3453	-0-		-825	-0-	577	1	2862	3	Y	13	13	1			10
								14	9									
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									

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. 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
12	7905	X	7495	-0-		-410	-0-	602	1	6731	3	Y	147	223	1			23
								162	9									
01	7750	X	7084	-0-		-666	-0-	603	1	6332	3	Y	135	40	1			118
								149	9									
02	6832	X	6816	-0-		-16	-0-	605	1	6092	3	Y	108					226
								119	9									
03	7564	X	7157	-0-		-407	-0-	533	1	6489	3	Y	123	160	1			189
								135	9									
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									

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. 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
12	16662	X	16662	-0-		-0-	-0-	1361	1	15220	3	Y	74	111	1			12
								81	9									
01	17019	X	16474	-0-		-545	-0-	1426	1	14972	3	Y	69	20	1			61
								76	9									
02	15316	X	13847	-0-		-1469	-0-	1246	1	12542	3	Y	54					115
								59	9									
03	16957	X	16084	-0-		-873	-0-	1215	1	14801	3	Y	62	82	1			95
								68	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	688	1	6129	3	Y	156	114	1			97
							172	9									
01	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	611	1	5603	3	Y	183	142	1			138
							201	9									
02	6608	X	5119	-0-	-1489	-0-	422	1	4572	3	Y	114	140	1			112
							125	9									
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	455	1	6835	3	Y	170	133	1			149
							187	9									
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									

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
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	691	1	6631	3	Y	24	17	1			15
							26	9									
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	648	1	6449	3	Y	27	21	1			21
							30	9									
02	5712	X	4951	-0-	-761	-0-	394	1	4538	3	Y	17	21	1			17
							19	9									
03	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	445	1	5475	3	Y	25	20	1			22
							28	9									
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									

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
12	23126	X	19638	-0-	-3488	-0-	770	1	18641	3	Y	206	238	1			87
							227	9									
01	22940	X	18857	-0-	-4083	-0-	722	1	17940	3	Y	177	119	1			145
							195	9									
02	18872	X	14129	-0-	-4743	-0-	519	1	13453	3	Y	143	59	1			229
							157	9									
03	20894	X	20100	-0-	-794	-0-	777	1	19115	3	Y	189	223	1			195
							208	9									
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									

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
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	603	1	6461	3	Y	46	81	1			37
							51	9									
01	7781	X	7290	-0-	-491	-0-	617	1	6604	3	Y	63					100
							69	9									
02	7028	X	5497	-0-	-1531	-0-	480	1	4966	3	Y	46	81	1			65
							51	9									
03	7781	X	6585	-0-	-1196	-0-	594	1	5904	3	Y	79	83	1			61
							87	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	989	1	11059	3	Y	183	278	1			29
							201	9									
01	12090	X	11791	-0-	-299	-0-	1009	1	10591	3	Y	174	51	1			152
							191	9									
02	10920	X	9181	-0-	-1739	-0-	817	1	8221	3	Y	130					282
							143	9									
03	12090	X	11707	-0-	-383	-0-	875	1	10660	3	Y	156	201	1			237
							172	9									
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									

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
12	29574	X	27871	-0-	-1703	-0-	2148	1	25228	3	Y	450	549	1			160
							495	9									
01	29574	X	27580	-0-	-1994	-0-	2129	1	25047	3	Y	367	78	1			449
							404	9									
02	25956	X	20509	-0-	-5447	-0-	1914	1	18273	3	Y	293	451	1			291
							322	9									
03	28737	X	25165	-0-	-3572	-0-	2012	1	22779	3	Y	340	467	1			164
							374	9									
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									

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
12	17639	X	16741	-0-	-898	-0-	986	1	15729	3	Y	24	18	1			15
							26	9									
01	17639	X	16631	-0-	-1008	-0-	982	1	15617	3	Y	29	22	1			22
							32	9									
02	15736	X	11672	-0-	-4064	-0-	577	1	11075	3	Y	18	22	1			18
							20	9									
03	17422	X	16118	-0-	-1304	-0-	628	1	15460	3	Y	27	22	1			23
							30	9									
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									

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
12	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	1091	1	12206	3	Y	62	93	1			10
							68	9									
01	13423	X	13176	-0-	-247	-0-	1140	1	11972	3	Y	58	17	1			51
							64	9									
02	12124	X	10710	-0-	-1414	-0-	963	1	9697	3	Y	45					96
							50	9									
03	13299	X	12747	-0-	-552	-0-	963	1	11727	3	Y	52	68	1			80
							57	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	20181	X	18990	-0-	-1191	-0-	1453	1	17063	3	Y	431	526	1			153
							474	9									
01	19747	X	19108	-0-	-639	-0-	1467	1	17254	3	Y	352	75	1			430
							387	9									
02	16912	X	14422	-0-	-2490	-0-	1342	1	12817	3	Y	239	432	1			237
							263	9									
03	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1509	1	17081	3	Y	327	407	1			157
							360	9									
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									

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
12	26970	X	24446	-0-	-2524	-0-	964	1	23340	3	Y	129	149	1			54
							142	9									
01	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	929	1	23071	3	Y	112	75	1			91
							123	9									
02	22708	X	17506	-0-	-5202	-0-	646	1	16762	3	Y	89	37	1			143
							98	9									
03	25110	X	24055	-0-	-1055	-0-	934	1	22988	3	Y	121	139	1			125
							133	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
12	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	478	1	562	2	N	-0-					144
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1730	1	630	2	N	3					147
							3	9									
02	1120	N	825	-0-	-295	-0-	457	1	351	2	N	15					162
							17	9									
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	486	1	457	2	N	19	153	1			28
							21	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	154	1	180	2	N	-0-					120
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	191	1	70	2	N	-0-					120
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	399	1	305	2	N	-0-					120
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	447	1	420	2	N	-0-					120
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

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
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					89
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					89
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					89
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					89
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

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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					188
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					188
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1					189
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	N	2	156	1			35
04	2070	N	1679	-0-	-391	-0-	1679	2			N	-0-					35
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					35

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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					116
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					116
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					116
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					116
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					120
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					304
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	152	1			153
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					153
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					153
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					153
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					153

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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					108
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					108
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					108
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					108
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					108

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 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
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 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
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					102
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					102
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	338	2			N	-0-					102
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					102
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	86	61	1			25
							95	9									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.	474	-0-	474	474	13 99	1 9	362	2	Y	90	177	1			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-	25	1			-0-
05	P&A-COND	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

12	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					98
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					98
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			98
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	2	N	-0-					98
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 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
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			Y	-0-					4
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					4
02	980	N	311	-0-	-669	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8	1	947	2	Y	-0-					4
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

12	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					95
01	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					95
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					95
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					95
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					95
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					27
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	4	1	397	2	N	-0-					27
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					51
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					51
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					51
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	560	2	N	-0-					51
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-			14
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-			14
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			14
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			14

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
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			45
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			45
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			45
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-			45
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			45
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			45

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-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
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	2	1	68	2	N	-0-					97
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					97
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					97
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					76
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					76
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					174
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					174
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					174
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					174
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			27
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			27
02	1176	N	718	-0-	-458	-0-	718	2			N	-0-			27
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	N	-0-			27
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

12	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	2			Y	-0-			66
01	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2			Y	-0-			66
02	1176	N	727	-0-	-449	-0-	727	2			Y	-0-			66
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	8	1	828	2	Y	-0-			66
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

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					25
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
12	14B2	EXT	206	-0-	206	206	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
03	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					25
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					25
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					25
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					25
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 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
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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

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-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

12	2759	X	1168	-0-	-1591	-0-	1168	2			Y	-0-			69
01	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	1798	2			Y	-0-			69
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			69
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	16	1	1826	2	Y	-0-			69
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

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			60
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27

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
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					177
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					177
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					177
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	12					189
							13	9									
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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 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
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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					25
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					25
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					25
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	369	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					107
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					107
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					107
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					107
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

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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			26
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					26
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	135	2			N	-0-					26
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	2	N	-0-					26
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									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			97
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					97
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	519	2	1	9	N	1	1	8			97
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	7	1	792	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	14	1	1607	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	3	3	8			97
							3	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-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
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-

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
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-

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
12	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-					189
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-	164	1			25
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	2			N	-0-					25
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-					25
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					26
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					26
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					26
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	2	1	261	2	N	-0-					26
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05		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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	1969	2	68	9	N	62	181	1	1	8	69
01	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			69
02	1792	N	1349	-0-	-443	-0-	1349	2			N	-0-					69
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	18	1	1993	2	N	-0-					69
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	1085	1	2116	2	N	70	3	8			172
							77	9									
01	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	1085	1	2019	2	N	101	188	1			85
							111	9									
02	3108	X	1203	-0-	-1905	-0-	455	1	723	2	N	23	1	8			107
							25	9									
03	3379	X	866	-0-	-2513	-0-	805	1	61	9	N	55					162
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

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-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																	
12	12741	X	10956	-0-	-1785	-0-	10905	2	51	9	N	46	4	8			69
01	13268	X	11349	-0-	-1919	-0-	11348	2	1	9	N	1	1	8			69
02	11984	X	7691	-0-	-4293	-0-	7691	2			N	-0-					69
03	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	135	1	14939	2	N	92	2	8			159
							101	9									
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	99	1	10988	2	N	46	171	1			34
							51	9									
05	11346	X	11263	-0-	-83	-0-	103	1	11160	2	N	-0-					34
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					140
01	186	X	105	-0-	-81	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					140
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					140
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	Y	-0-					140
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
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229																	
12	20584	X	18597	-0-	-1987	-0-	2542	1	15708	2	Y	315	176	1	10	8	246
							347	9									
01	19902	X	18319	-0-	-1583	-0-	2542	1	15423	2	Y	322	357	1	6	8	205
							354	9									
02	17612	X	9946	-0-	-7666	-0-	1722	1	8048	2	Y	160	180	1	5	8	180
							176	9									
03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	2542	1	18261	2	Y	311	342	1	5	8	144
							342	9									
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									
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060																	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	5548	2	8	9	N	7	3	8			39
01	6076	X	5669	-0-	-407	-0-	5502	2	167	9	N	152					191
02	5488	X	5128	-0-	-360	-0-	5080	2	48	9	N	44	170	1	1	8	64
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	53	1	5884	2	N	59	3	8			120
							65	9									
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									

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
12	7874	X	7245	-0-	-629	-0-	7209	2	36	9	N	33	4	8			134
01	7471	X	6253	-0-	-1218	-0-	6202	2	51	9	N	46	3	8			177
02	6748	X	6042	-0-	-706	-0-	5966	2	76	9	N	69	2	8			244
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	66	1	7309	2	N	46	177	1	4	8	109
							51	9									
04	7020	X	6111	-0-	-909	-0-	54	1	6034	2	N	21	1	8			129
							23	9									
*05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	68	1	7325	2	N	7	7	8			129
							8	9									

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
12	7099	X	6650	-0-	-449	-0-	6643	2	7	9	N	6	6	8			77
01	7099	X	6496	-0-	-603	-0-	6490	2	6	9	N	5	5	8			77
02	6412	X	5203	-0-	-1209	-0-	5195	2	8	9	N	7	7	8			77
03	6696	X	6589	-0-	-107	-0-	58	1	6462	2	N	63	4	8			136
							69	9									
04	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	54	1	5998	2	N	2	2	8			136
							2	9									
05	6665	X	6348	-0-	-317	-0-	58	1	6248	2	N	38	12	8			162
							42	9									

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
12	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	5530	2	6	9	N	5	5	8			100
01	5828	X	5432	-0-	-396	-0-	5324	2	108	9	N	98	171	1			27
02	5208	X	4347	-0-	-861	-0-	4343	2	4	9	N	4	4	8			27
03	5766	X	4600	-0-	-1166	-0-	40	1	4465	2	N	86	3	8			110
							95	9									
04	5370	X	3965	-0-	-1405	-0-	35	1	3929	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	5549	X	4244	-0-	-1305	-0-	38	1	4088	2	N	107	185	1	7	8	25
							118	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	13144	-0-	-1488	-0-	13118	2	26	9	N	24	5	8			129
01	14787	X	12422	-0-	-2365	-0-	12331	2	91	9	N	83	3	8			209
02	13356	X	10282	-0-	-3074	-0-	10088	2	194	9	N	176	183	1	2	8	200
03	14787	X	11439	-0-	-3348	-0-	682	1	10673	2	N	76	176	1	2	8	98
							84	9									
04	12720	X	11251	-0-	-1469	-0-	746	1	10436	2	N	63	1	8			160
							69	9									
05	13144	X	12215	-0-	-929	-0-	829	1	11292	2	N	85	180	1	1	8	64
							94	9									

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
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3428	2	88	9	N	80	172	1	4	8	44
01	4774	X	3349	-0-	-1425	-0-	3336	2	13	9	N	12	4	8			52
02	4312	X	1770	-0-	-2542	-0-	1746	2	24	9	N	22					74
03	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	32	1	3491	2	N	55	4	8			125
							61	9									
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									

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
12	13671	X	10430	-0-	-3241	-0-	10222	2	208	9	N	189	185	1	6	8	57
01	13671	X	10056	-0-	-3615	-0-	9872	2	184	9	N	167	181	1			43
02	10388	X	6371	-0-	-4017	-0-	6268	2	103	9	N	94	2	8			135
03	11501	X	6126	-0-	-5375	-0-	54	1	6000	2	N	65	173	1			27
							72	9									
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									

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
12	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	3804	2	32	9	N	29	2	8			52
01	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	3887	2	14	9	N	13					65
02	3920	X	2003	-0-	-1917	-0-	2003	2			N	-0-					65
03	4309	X	998	-0-	-3311	-0-	9	1	988	2	N	1	1	8			65
							1	9									
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

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
12	8091	X	7719	-0-	-372	-0-	7660	2	59	9	N	54	6	8			187
01	7967	X	7511	-0-	-456	-0-	7476	2	35	9	N	32	181	1	4	8	34
02	7168	X	5671	-0-	-1497	-0-	5617	2	54	9	N	49	3	8			80
03	7936	X	3628	-0-	-4308	-0-	32	1	3585	2	N	10	1	8			89
							11	9									
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									

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
12	11594	X	9896	-0-	-1698	-0-	243	1	9647	2	N	5	5	8			186
							6	9									
01	11346	X	10763	-0-	-583	-0-	279	1	10480	2	N	4	4	8			186
							4	9									
02	10248	X	7769	-0-	-2479	-0-	171	1	7590	2	N	7	7	8			186
							8	9									
03	11346	X	10532	-0-	-814	-0-	94	1	10432	2	N	5	5	8			186
							6	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	8649	X	6867	-0-	-1782	-0-	6853	2	14	9	N	13	4	8			99
01	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	7861	2	165	9	N	150	181	1	5	8	63
02	7868	X	5645	-0-	-2223	-0-	5531	2	114	9	N	104	3	8			164
03	8711	X	5545	-0-	-3166	-0-	49	1	5457	2	N	35	3	8			196
							39	9									
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									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	9021	X	8620	-0-	-401	-0-	8556	2	64	9	N	58	177	1	7	8	72
01	8401	X	7853	-0-	-548	-0-	7800	2	53	9	N	48	3	8			117
02	7112	X	5996	-0-	-1116	-0-	5952	2	44	9	N	40	3	8			154
03	8618	X	7721	-0-	-897	-0-	68	1	7579	2	N	67	6	8			215
							74	9									
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									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

12	8959	X	7521	-0-	-1438	-0-	7455	2	66	9	N	60	10	8			201
01	8959	X	6853	-0-	-2106	-0-	6777	2	76	9	N	69	187	1	4	8	79
02	6888	X	5072	-0-	-1816	-0-	5020	2	52	9	N	47	2	8			124
03	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	59	1	6566	2	N	57	5	8			176
							63	9									
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									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

12	7409	X	6147	-0-	-1262	-0-	6125	2	22	9	N	20	7	8			195
01	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	6788	2	81	9	N	74	185	1	4	8	80
02	7028	X	2869	-0-	-4159	-0-	2833	2	36	9	N	33	4	8			109
03	7781	X	6277	-0-	-1504	-0-	55	1	6147	2	N	68	3	8			174
							75	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	8477	2	106	9	N	96	172	1	3	8	55
01	9114	X	8999	-0-	-115	-0-	8919	2	80	9	N	73	3	8			125
02	8232	X	7788	-0-	-444	-0-	7732	2	56	9	N	51	4	8			172
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	84	1	9281	2	N	135	177	1	3	8	127
							149	9									
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									

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
12	15190	X	14174	-0-	-1016	-0-	1680	1	12384	2	N	100	180	1	9	8	183
							110	9									
01	15190	X	14053	-0-	-1137	-0-	1692	1	12264	2	N	88	4	8			267
							97	9									
02	13720	X	10185	-0-	-3535	-0-	1100	1	8969	2	N	105	186	1	4	8	182
							116	9									
03	14477	X	13919	-0-	-558	-0-	1646	1	12187	2	N	78	11	8			249
							86	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8121	-0-	-993	-0-	8117	2	4	9	N	4	4	8			156
01	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	7971	2	3	9	N	3	3	8			156
02	7812	X	6158	-0-	-1654	-0-	6156	2	2	9	N	2	2	8			156
03	8463	X	8334	-0-	-129	-0-	74	1	8254	2	N	5	5	8			156
							6	9									
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									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1452	2	81	9	N	74	167	1			111
01	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	1522	2	29	9	N	26					137
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1535	2	65	9	N	59	2	8			194
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	15	1	1696	2	N	142	178	1	1	8	157
							156	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3770	2	6	9	N	5	5	8			117
01	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	3204	2	3	9	N	3	3	8			117
02	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3445	2	6	9	N	5	5	8			117
03	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	33	1	3696	2	N	64	4	8			177
							70	9									
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									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

12	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	279	1	13035	2	N	205	186	1	5	8	139
							226	9									
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	279	1	13182	2	N	86	178	1	5	8	42
							95	9									
02	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11515	2	144	9	N	131	6	8			167
03	13547	X	11923	-0-	-1624	-0-	105	1	11677	2	N	128	183	1	5	8	107
							141	9									
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									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					26
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					26
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					26
03	1798	N	800	-0-	-998	-0-	7	1	792	2	N	1	1	8			26
							1	9									
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									

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

12	9393	X	8620	-0-	-773	-0-	8286	2	334	9	N	304	352	1	9	8	26
01	9393	X	8209	-0-	-1184	-0-	8104	2	105	9	N	95	7	8			114
02	8484	X	6712	-0-	-1772	-0-	6550	2	162	9	N	147	170	1	9	8	82
03	9114	X	8525	-0-	-589	-0-	74	1	8181	2	N	245	180	1	10	8	137
							270	9									
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									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

12	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	310	1	11743	2	N	152	9	8			196
							167	9									
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	310	1	11583	2	N	131	168	1	6	8	153
							144	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	190	1	9232	2	N	109	180	1	4	8	78
							120	9									
03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	104	1	11563	2	N	125	9	8			194
							138	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5348	-0-		-77	-0-		279	1	5046	2	N	21	8	8			90
									23	9									
01	5425	X	5214	-0-		-211	-0-		279	1	4913	2	N	20	6	8			104
									22	9									
02	4900	X	4298	-0-		-602	-0-		180	1	4101	2	N	15	5	8			114
									17	9									
03	5363	X	5002	-0-		-361	-0-		44	1	4831	2	N	115	5	8			224
									127	9									
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									

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	(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
12	10757	X	10069	-0-		-688	-0-		310	1	9498	2	N	237	174	1	9	8	203
									261	9									
01	10757	X	8599	-0-		-2158	-0-		270	1	8120	2	N	190	179	1	3	8	211
									209	9									
02	9380	X	7540	-0-		-1840	-0-		210	1	7052	2	N	253	182	1	3	8	279
									278	9									
03	10261	X	8942	-0-		-1319	-0-		290	1	8439	2	N	194	182	1	6	8	285
									213	9									
04	9750	X	8931	-0-		-819	-0-		300	1	8401	2	N	209	358	1	1	8	135
									230	9									
05	10075	X	9252	-0-		-823	-0-		310	1	8668	2	N	249	176	1	7	8	201
									274	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	11891	-0-		-912	-0-		11812	2	79	9	N	72	3	8			194
01	12307	X	11140	-0-		-1167	-0-		11107	2	33	9	N	30	184	1	3	8	37
02	11116	X	9533	-0-		-1583	-0-		9531	2	2	9	N	2	2	8			37
03	11904	X	11752	-0-		-152	-0-		105	1	11645	2	N	2	2	8			37
									2	9									
04	11520	X	11493	-0-		-27	-0-		100	1	11163	2	N	209	186	1	1	8	59
									230	9									
05	11904	X	11575	-0-		-329	-0-		106	1	11462	2	N	6	6	8			59
									7	9									

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	(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
12	9765	X	8253	-0-		-1512	-0-		8090	2	163	9	N	148	180	1	13	8	89
01	9765	X	8351	-0-		-1414	-0-		8182	2	169	9	N	154	180	1	7	8	56
02	8204	X	7806	-0-		-398	-0-		7706	2	100	9	N	91	5	8			142
03	9613	X	9613	-0-		-0-	-0-		84	1	9341	2	N	171	181	1	11	8	121
									188	9									
04	8310	X	7573	-0-		-737	-0-		66	1	7380	2	N	115	3	8			233
									127	9									
05	8649	X	7110	-0-		-1539	-0-		64	1	6938	2	N	98	180	1	10	8	141
									108	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	14247	-0-	-416	-0-	13974	2	273	9	N	248	365	1	4	8	32
01	14477	X	14167	-0-	-310	-0-	13893	2	274	9	N	249	180	1	4	8	97
02	13132	X	10925	-0-	-2207	-0-	10833	2	92	9	N	84	4	8			177
03	14539	X	13995	-0-	-544	-0-	123	1	13623	2	N	226	345	1	10	8	48
							249	9									
04	14070	X	12774	-0-	-1296	-0-	112	1	12422	2	N	218	181	1	3	8	82
							240	9									
05	14260	X	13783	-0-	-477	-0-	125	1	13490	2	N	153	168	1	13	8	54
							168	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	24073	-0-	-1130	-0-	1870	1	21876	2	N	297	361	1	8	8	61
							327	9									
01	25203	X	23136	-0-	-2067	-0-	1743	1	21153	2	N	218	8	8			271
							240	9									
02	22764	X	15800	-0-	-6964	-0-	607	1	15041	2	N	138	369	1	3	8	37
							152	9									
03	24180	X	2504	-0-	-21676	-0-	2200	2	304	9	N	276	179	1	3	8	131
04	23400	X	19799	-0-	-3601	-0-	175	1	19426	2	N	180	180	1	1	8	130
							198	9									
05	24087	X	20966	-0-	-3121	-0-	191	1	20665	2	N	100	177	1	1	8	52
							110	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	N	9	1	8			160
01	744	N	406	-0-	-338	-0-	404	2	2	9	N	2					162
02	728	N	354	-0-	-374	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			162
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1	1	8			162
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

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 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
12	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18083	2	252	9	N	229	175	1	15	8	87
01	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	17824	2	243	9	N	221	185	1	9	8	114
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11389	2	160	9	N	145	186	1	6	8	67
03	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	172	1	19094	2	N	223	179	1	11	8	100
							245	9									
04	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	150	1	16686	2	N	170	179	1	4	8	87
							187	9									
*05	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	159	1	17217	2	N	239	173	1	25	8	128
							263	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 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
12	12524	X	10673	-0-	-1851	-0-	392	1	10198	2	N	75	168	1	3	8	52
							83	9									
01	12152	X	11290	-0-	-862	-0-	380	1	10837	2	N	66	2	8			116
							73	9									
02	10808	X	8025	-0-	-2783	-0-	257	1	7766	2	N	2	2	8			116
							2	9									
03	11935	X	11197	-0-	-738	-0-	385	1	10688	2	N	113	157	1	1	8	71
							124	9									
04	11550	X	10825	-0-	-725	-0-	1269	1	9482	2	N	67	1	8			137
							74	9									
05	11284	X	8624	-0-	-2660	-0-	1027	1	7560	2	N	34					171
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	11502	-0-	-4215	-0-	11384	2	118	9	N	107	182	1	5	8	84
01	15717	X	15047	-0-	-670	-0-	14926	2	121	9	N	110	5	8			189
02	13468	X	11889	-0-	-1579	-0-	11814	2	75	9	N	68	188	1	5	8	64
03	14477	X	14385	-0-	-92	-0-	127	1	14148	2	N	100	8	8			156
							110	9									
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									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	14660	-0-	-1243	-0-	14445	2	215	9	N	195	175	1	14	8	171
01	15407	X	14423	-0-	-984	-0-	14225	2	198	9	N	180	172	1	9	8	170
02	13608	X	12153	-0-	-1455	-0-	11984	2	169	9	N	154	7	8			317
03	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	138	1	15308	2	N	232	359	1	14	8	176
							255	9									
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									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	11353	2	411	9	N	374	360	1	6	8	234
01	12896	X	11307	-0-	-1589	-0-	10910	2	397	9	N	361	338	1	4	8	253
02	11368	X	9263	-0-	-2105	-0-	8966	2	297	9	N	270	355	1	4	8	164
03	12276	X	11264	-0-	-1012	-0-	10807	2	457	9	N	415	370	1	2	8	207
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

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	19887	-0-	-1658	-0-	19448	2	439	9	N	399	356	1	5	8	96
01	21390	X	19434	-0-	-1956	-0-	19012	2	422	9	N	384	368	1	2	8	110
02	19012	X	16725	-0-	-2287	-0-	16416	2	309	9	N	281	171	1	3	8	217
03	20615	X	19539	-0-	-1076	-0-	19157	2	382	9	N	347	364	1	5	8	195
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

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11856	-0-	-885	-0-	11720	2	136	9	N	124	5	8			144
01	12555	X	12145	-0-	-410	-0-	11976	2	169	9	N	154	178	1	4	8	116
02	11340	X	9912	-0-	-1428	-0-	9843	2	69	9	N	63	2	8			177
03	12431	X	12065	-0-	-366	-0-	107	1	11851	2	N	97	174	1	8	8	92
							107	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					116
01	10447	X	403	-0-	-10044	-0-	390	1	13	9	N	12	12	8			116
02	2044	X	278	-0-	-1766	-0-	273	1	2	2	N	3	3	8			116
							3	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					116
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	22383	-0-	-2076	-0-	22296	2	87	9	N	79	186	1	15	8	52
01	23870	X	22015	-0-	-1855	-0-	21954	2	61	9	N	55	8	8			99
02	21308	X	17985	-0-	-3323	-0-	17923	2	62	9	N	56	8	8			147
03	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	218	1	24220	2	N	62	169	1	13	8	27
							68	9									
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									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	16727	-0-	-1005	-0-	113	1	16322	2	N	265	362	1	16	8	123
							292	9									
01	17701	X	15229	-0-	-2472	-0-	111	1	14909	2	N	190	170	1	9	8	134
							209	9									
02	15736	X	12282	-0-	-3454	-0-	12162	2	120	9	N	109	4	8			239
03	16740	X	15656	-0-	-1084	-0-	138	1	15387	2	N	119	168	1	8	8	182
							131	9									
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									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	24348	-0-	-731	-0-	166	1	23983	2	N	181	180	1	16	8	166
							199	9									
01	24428	X	22936	-0-	-1492	-0-	168	1	22599	2	N	154	180	1	9	8	131
							169	9									
02	22064	X	15265	-0-	-6799	-0-	15158	2	107	9	N	97	6	8			222
03	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	217	1	24058	2	N	164	179	1	7	8	200
							180	9									
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									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	25565	-0-	-6272	-0-	2005	1	23450	2	N	100	13	8			296
							110	9									
01	31837	X	24810	-0-	-7027	-0-	1882	1	22834	2	N	85	184	1	10	8	187
							94	9									
02	28756	X	10164	-0-	-18592	-0-	393	1	9727	2	N	40	5	8			222
							44	9									
03	28520	X	2853	-0-	-25667	-0-	2712	2	141	9	N	128	9	8			341
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9701	-0-	-963	-0-	9621	2	80	9	N	73	179	1	10	8	257
01	10664	X	9403	-0-	-1261	-0-	9226	2	177	9	N	161	175	1	7	8	236
02	9632	X	7977	-0-	-1655	-0-	7870	2	107	9	N	97	6	8			327
03	10292	X	10086	-0-	-206	-0-	89	1	9852	2	N	132	176	1	11	8	272
							145	9									
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									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	15670	-0-	-1287	-0-	15428	2	242	9	N	220	4	8			358
01	16709	X	15634	-0-	-1075	-0-	15461	2	173	9	N	157	360	1	3	8	152
02	14812	X	7581	-0-	-7231	-0-	7534	2	47	9	N	43	3	8			192
03	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	142	1	15698	2	N	204	176	1	4	8	216
							224	9									
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									

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78068	X	78068	-0-	-0-	-0-	279	1	77182	2	N	552	556	1	37	8	66
							607	9									
01	76924	X	76924	-0-	-0-	-0-	279	1	76103	2	N	493	363	1	16	8	180
							542	9									
02	68936	X	58235	-0-	-10701	-0-	189	1	57584	2	N	420	356	1	7	8	237
							462	9									
03	78058	X	75643	-0-	-2415	-0-	947	1	74147	2	N	499	539	1	27	8	170
							549	9									
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									

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
12	483321	X	331775	-0-	-151546	-0-	411	1	328316	2	Y	2771	2593	1	133	8	165
							3048	9									
01	403744	X	310443	-0-	-93301	-0-	207	1	307290	2	Y	2678	2568	1	20	8	255
							2946	9									
02	349216	X	201163	-0-	-148053	-0-	137	1	199549	2	Y	1343	1545	1	23	8	30
							1477	9									
03	359135	X	296359	-0-	-62776	-0-	213	1	293774	2	Y	2156	2086	1	37	8	63
							2372	9									
04	325080	X	253096	-0-	-71984	-0-	206	1	250812	2	Y	1889	1831	1	13	8	108
							2078	9									
05	331762	X	250897	-0-	-80865	-0-	214	1	248710	2	Y	1794	1701	1	86	8	115
							1973	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	397327	X	218125	-0-	-179202	-0-	271 2564	1 9	215290	2	Y	2331	2202	1	85	8	142
01	258106	X	201001	-0-	-57105	-0-	134 2288	1 9	198579	2	Y	2080	1999	1	22	8	201
02	233128	X	139250	-0-	-93878	-0-	94 1315	1 9	137841	2	Y	1195	1342	1	25	8	29
03	241955	X	188707	-0-	-53248	-0-	133 1887	1 9	186687	2	Y	1715	1660	1	32	8	52
04	217650	X	161364	-0-	-56286	-0-	128 1582	1 9	159654	2	Y	1438	1394	1	11	8	85
05	218116	X	157222	-0-	-60894	-0-	131 1383	1 9	155708	2	Y	1257	1188	1	70	8	84

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

12	389298	X	278582	-0-	-110716	-0-	276788	2	1794	9	Y	1631	1638	1	6	8	205
01	389298	X	243038	-0-	-146260	-0-	241296	2	1742	9	Y	1584	1611	1			178
02	324716	X	158003	-0-	-166713	-0-	156750	2	1253	9	Y	1139	1185	1			132
03	359507	X	198087	-0-	-161420	-0-	196431	2	1656	9	Y	1505	1436	1	69	8	132
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

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

12	328011	X	227971	-0-	-100040	-0-	226167	2	1804	9	Y	1640	1649	1	4	8	207
01	328011	X	201261	-0-	-126750	-0-	199494	2	1767	9	Y	1606	1633	1			180
02	273812	X	137285	-0-	-136527	-0-	136003	2	1282	9	Y	1165	1210	1			135
03	303149	X	172900	-0-	-130249	-0-	171258	2	1642	9	Y	1493	1444	1	53	8	131
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

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-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	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
12	403	N	185	-0-	-218	-0-	33 33	1 9	119	2	N	30					80
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	51	1	233	2	N	-0-					80
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	130	2	N	5					85
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	163	2	N	7					92
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	41 13	1 9	159	2	N	12					104
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	156	2	N	18	90	1			32

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	837	N	84	-0-	-753	-0-	17	1	65	2	N	2	2	5			43
							2	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	225	1	997	2	N	-0-					43
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	175	1	507	2	N	-0-					43
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	204	1	885	2	N	-0-					43
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

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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	548	1	2050	2	N	-0-					40
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	330	1	1463	2	N	-0-					40
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	317	1	920	2	N	13					53
							14	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	347	1	1503	2	N	-0-					53
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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
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-

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
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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

12	14B2 EXT	45	-0-	45	45	4	1	41	3	N	-0-					43
01	14B2 EXT	30	-0-	30	75	3	1	27	3	N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					43
03		75 X	-0-	-0-	-75	-0-				N	-0-					43
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					43
05		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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12		682 N	566	-0-	-116	-0-	119	1	447	2	N	-0-					58
01		744 N	695	-0-	-49	-0-	128	1	567	2	N	-0-					58
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	2	N	-0-					58
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	131	1	567	2	N	-0-					58
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	14B2	EXT	51	-0-	51	51	4	1	47	3	N	-0-			66
01	14B2	EXT	50	-0-	50	101	5	1	45	3	N	-0-			66
02	14B2	EXT	60	-0-	60	161	8	1	52	3	N	-0-			66
03	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-			66
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B2	EXT	54	-0-	54	54	5	1	49	3	N	-0-			55
01	14B2	EXT	51	-0-	51	105	5	1	46	3	N	-0-			55
02	14B2	EXT	56	-0-	56	161	7	1	49	3	N	-0-			55
03	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-			55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			67
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-			67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			67
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			67
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	51	-0-	51	51	4	1	47	3	N	-0-			18
01	14B2	EXT	56	-0-	56	107	5	1	51	3	N	-0-			18
02	14B2	EXT	51	-0-	51	158	7	1	44	3	N	-0-			18
03	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-			18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			18

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	69	1	694	3	N	-0-	80	1			20
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	550	3	N	3					23
							3	9									
02	868	N	460	-0-	-408	-0-	60	1	400	3	N	-0-					23
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	61	1	600	3	N	4					27
							4	9									
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									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

12	14B2 EXT		53	-0-	53	53	4	1	49	3	N	-0-					3
01	14B2 EXT		54	-0-	54	107	5	1	49	3	N	-0-					3
02	14B2 EXT		51	-0-	51	158	7	1	44	3	N	-0-					3
03	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

12	14B2 EXT		56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					55
01	14B2 EXT		51	-0-	51	107	5	1	46	3	N	-0-					55
02	14B2 EXT		58	-0-	58	165	8	1	50	3	N	-0-					55
03	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

12	992	N	842	-0-	-150	-0-	172	1	642	2	N	25	147	1			28
							28	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	N	22					50
							24	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	209	1	605	2	N	12					62
							13	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	179	1	777	2	N	13					75
							14	9									
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									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

12	14B2 EXT		51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-					10
01	14B2 EXT		51	-0-	51	102	5	1	46	3	N	-0-					10
02	14B2 EXT		51	-0-	51	153	5	1	46	3	N	-0-					10
03	153	X	-0-	-0-	-153	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					67
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			67
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					67
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					67

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1972	2	44	9	N	40					52
01	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1628	2	2	9	N	2					54
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	1501	2			N	-0-					54
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					54
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			N	-0-					54
05	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					54

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					107
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1377	2	2	9	N	2					109
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					109
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					109
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	Y	12					40
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	2	23	9	Y	21					61
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	2	20	9	Y	18					79
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1530	2	28	9	Y	25	98	1			6
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					6
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1219	2	9	9	Y	8					26
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15					41
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1110	2	13	9	Y	12					53
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	65	1			4
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					4
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1189	-0-	-99	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	2	N	2					20
							2	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	2	N	-0-					20
02	1204	N	903	-0-	-301	-0-	14	1	889	2	N	-0-					20
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	2	N	-0-					20
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	41	1	1186	2	N	5	5	8			20
							6	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	N	4	4	8			20
							4	9									

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
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	2	8	9	N	7					139
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	2	8			147
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					149
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					154
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	24310	2	107	9	N	97					228
01	24118	X	23155	-0-	-963	-0-	23038	2	117	9	N	106	185	1			149
02	21980	X	12042	-0-	-9938	-0-	11990	2	52	9	N	47					196
03	24335	X	23175	-0-	-1160	-0-	23065	2	110	9	N	100	179	1			117
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	14509	-0-	-1332	-0-	626	1	13773	2	N	100	168	1	10	8	99
							110	9									
01	15841	X	15642	-0-	-199	-0-	853	1	14668	2	N	110					209
							121	9									
02	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	214	1	14017	2	N	67	183	1			93
							74	9									
03	15128	X	14416	-0-	-712	-0-	351	1	13933	2	N	120					213
							132	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	17629	-0-	-41	-0-	762	1	16747	2	N	109					183
							120	9									
01	19034	X	18420	-0-	-614	-0-	1008	1	17338	2	N	67	171	1			79
							74	9									
02	17192	X	11903	-0-	-5289	-0-	179	1	11684	2	N	36					115
							40	9									
03	19034	X	17769	-0-	-1265	-0-	434	1	17248	2	N	79					194
							87	9									
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									

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
12	11160	X	10372	-0-	-788	-0-	446	1	9818	2	N	98	181	1	19	8	64
							108	9									
01	11005	X	10856	-0-	-149	-0-	591	1	10163	2	N	93	7	8			150
							102	9									
02	9800	X	9675	-0-	-125	-0-	144	1	9452	2	N	72					222
							79	9									
03	10540	X	9870	-0-	-670	-0-	240	1	9531	2	N	90	190	1			122
							99	9									
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									

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
12	10540	X	8536	-0-	-2004	-0-	366	1	8047	2	N	112					227
							123	9									
01	10199	X	9338	-0-	-861	-0-	510	1	8766	2	N	56	187	1			96
							62	9									
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	138	1	9041	2	N	68					164
							75	9									
03	9548	X	8960	-0-	-588	-0-	217	1	8601	2	N	129	187	1			106
							142	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	840	2	41	9	N	37					180
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	736	2	55	9	N	50					230
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	2	35	9	N	32					262
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	683	2	53	9	N	48					310
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

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
12	4185	#	3477	-0-	-708	-0-	3325	2	152	9	N	138	157	1			149
01	4185	#	3806	-0-	-379	-0-	3630	2	176	9	N	160	183	1			126
02	3780	#	2590	-0-	-1190	-0-	2478	2	112	9	N	102	182	1			46
03	3888	R	3888	-0-	-0-	-0-	3716	2	172	9	N	156					202
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

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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	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

12	3037		2929	-0-	-108	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2821		2016	-0-	-805	-0-	2010	2	6	9	N	5					5
02	2548		2015	-0-	-533	-0-	2007	2	8	9	N	7					12
03	3741		3281	-0-	-460	-0-	3270	2	11	9	N	10					22
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	391	2	35	9	N	32					157
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	180	2	29	9	N	26					183
02	868	N	703	-0-	-165	-0-	618	2	85	9	N	77					260
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	171	1			89
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	21					70
							23	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	14	51	1			33
							15	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					37
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	1					3
							1	9									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-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-

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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	21					125
							23	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	N	14	51	1			88
							15	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					92
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
12	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	225	1	2281	3	Y	-0-					39
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					39
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	227	1	2415	3	Y	-0-					39
03	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	279	1	1856	3	Y	-0-					39
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

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
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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
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-

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
12	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	60	1	606	3	Y	-0-					138
01	1147	X	5	-0-	-1142	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					138
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-					138
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	386	1	2577	3	Y	-0-					138
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

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
12	1333	N	947	-0-	-386	-0-	85	1	862	3	Y	-0-					197
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					197
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	3	Y	-0-					197
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	3	Y	-0-					197
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

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
12	T. A.		941	-0-	941	1513	85	1	856	3	Y	-0-					242
01	T. A.		1404	-0-	1404	2917	182	1	1222	3	Y	-0-					242
02	3465	X	548	-0-	-2917	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					242
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					242
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					242
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					268
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					268
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	2			N	-0-					73
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					73
02	588	N	94	-0-	-494	-0-	94	2			N	-0-					73
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					73
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					208
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					208
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					208
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					208
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					208
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					121
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					121
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	N	-0-					121
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					121
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

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
12	775	N	269	-0-	-506	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	124	1	1322	3	N	-0-					35
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	151	1	1004	3	N	-0-					35
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

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
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	49	1	494	3	N	-0-					7
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	-0-					7
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	35	1	370	3	N	-0-					7
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	-0-					7
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

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	460	1	4659	3	Y	-0-					21
01	4650	X	432	-0-	-4218	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					21
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					21
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					21
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					21
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	44	1	4997	2	N	-0-					73
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1	4644	2	N	-0-					73
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	65	1	3078	2	N	-0-					73
03	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	28	1	1919	2	N	-0-					73
04	2910	X	1101	-0-	-1809	-0-	1101	2			N	-0-					73
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1296	1	13117	3	Y	-0-					96
01	12400	X	1122	-0-	-11278	-0-	145	1	977	3	Y	-0-					96
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	377	1	4006	3	Y	-0-					96
03	11098	X	8074	-0-	-3024	-0-	1056	1	7018	3	Y	-0-					96
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

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					16
01	310	X	34	-0-	-276	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		137	-0-	137	204	18	1	119	3	Y	-0-					16
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

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					95
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					95
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					95
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					95
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					95
*05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					95

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
12	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	96	1	11059	2	Y	-0-					34
01	8835	X	7078	-0-	-1757	-0-	371	1	6707	2	Y	-0-					34
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	92	1	4383	2	Y	-0-					34
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	171	1	11786	2	Y	10	30	1			14
							11	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	45	1	5127	2	Y	-0-					21
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	264	1	4767	2	Y	-0-					21
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	Y	-0-					21
03	4650	X	3829	-0-	-821	-0-	55	1	3766	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
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

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
12	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	118	1	1196	3	Y	-0-					16
01	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	254	1	1706	3	Y	-0-					16
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	499	1	5307	3	Y	-0-					16
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	383	1	2552	3	Y	-0-					16
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

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
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	16	1	1871	2	Y	-0-					14
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-					14
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	2	Y	-0-					14
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	25	1	1708	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					5
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	75	1	8608	2	Y	-0-					65
01	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	395	1	7139	2	Y	-0-					65
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	88	1	4201	2	Y	-0-					65
*03	8029	X	7120	-0-	-909	-0-	101	1	7001	2	Y	16	58	1			23
							18	9									
*04	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	5755	2			Y	-0-					23
05	8029	X	7123	-0-	-906	-0-	7123	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
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	226	1	2283	3	Y	-0-					172
01	1581	X	762	-0-	-819	-0-	99	1	663	3	Y	-0-					172
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	81	1	865	3	Y	-0-					172
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	663	3	Y	-0-					172
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

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	10	1	1105	2	Y	-0-					7
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					7
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					7
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	9	1	651	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-					3
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	16	1	1809	2	Y	-0-					45
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	257	1	4654	2	Y	-0-					45
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	68	1	3251	2	Y	-0-					45
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	22	1	1498	2	Y	14	40	1			19
							15	9									
04	1590	X	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			Y	-0-					19
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					8

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3645	-0-	545	545	328	1	3317	3	Y	-0-					17
01	569	N	24	-0-	-545	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					17
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					17
03	2294	X	84	-0-	-2210	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					17
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

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1070	1	6076	3	Y	-0-					52
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					52
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	851	1	2356	3	Y	-0-					52
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					52
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					52
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	-0-					26
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					26
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	74	1	784	3	Y	-0-					26
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	121	1	800	3	Y	-0-					26
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

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
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	666	1	6745	3	Y	7					106
							8	9									
01	5952	X	959	-0-	-4993	-0-	124	1	835	3	Y	-0-					106
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	349	1	3712	3	Y	-0-					106
03	4805	X	3347	-0-	-1458	-0-	437	1	2910	3	Y	-0-					106
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6568	-0-	-996	-0-	590	1	5976	3	Y	2					35
							2	9									
01	7564	X	904	-0-	-6660	-0-	117	1	787	3	Y	-0-					35
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	554	1	5891	3	Y	-0-					35
03	6851	X	6814	-0-	-37	-0-	890	1	5924	3	Y	-0-					35
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

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
12	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	374	1	3791	3	Y	-0-					113
01	4340	X	924	-0-	-3416	-0-	120	1	804	3	Y	-0-					113
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	528	1	5612	3	Y	-0-					113
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	569	1	3797	3	Y	-0-					113
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

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
12	3100	N	4150	-0-	1050	1050	621	1	3529	3	Y	-0-					52
01	1085	N	35	-0-	-1050	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					52
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	455	1	1259	3	Y	-0-					52
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	3	Y	-0-					52
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					52
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					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
12	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	2	Y	-0-					7
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					7
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	-0-					7
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	685	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					3
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
12	1116	X	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					280
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					280
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1130	2	77	9	N	70	170	1			180
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					180
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					180
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					180

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
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					141
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					141
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					141
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					107
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					107
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	224	1	1281	3	Y	-0-					103
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	17	1	7	3	Y	-0-					103
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	324	1	895	3	Y	-0-					103
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	Y	-0-					103
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	669	1	501	3	Y	-0-					103
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					103

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					87
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					87
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					87
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					232
01	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			N	-0-					232
02	3332	X	355	-0-	-2977	-0-	7	1	348	2	N	-0-					232
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					232
04	2820	X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-					232
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3754	2	28	9	N	25					257

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					27
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					27
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					27
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

12	7254	X	6158	-0-	-1096	-0-	6155	2	3	9	N	3					137
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					137
02	6552	X	6266	-0-	-286	-0-	6266	2			N	-0-					137
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7818	2	68	9	N	62					199
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

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

12	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	3156	2			N	-0-					75
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					75
02	3500	X	2507	-0-	-993	-0-	2507	2			N	-0-					75
03	3782	X	2820	-0-	-962	-0-	2820	2			N	-0-					75
04	4050	X	2243	-0-	-1807	-0-	2243	2			N	-0-					75
05	4185	X	2401	-0-	-1784	-0-	2401	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					103
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					103
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					103
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					103
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					103
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
12	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	4959	2			N	-0-					50
01	5487	X	4747	-0-	-740	-0-	4747	2			N	-0-					50
02	4956	X	3574	-0-	-1382	-0-	3574	2			N	-0-					50
03	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	5392	2			N	-0-					50
04	4830	X	4297	-0-	-533	-0-	4297	2			N	-0-					50
05	4960	X	3846	-0-	-1114	-0-	3846	2			N	-0-					50

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
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2697	2	3	9	N	3					40
01	2294	N	1130	-0-	-1164	-0-	1130	2			N	-0-					40
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					43
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2					45
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					45
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	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
12	6200	X	5565	-0-	-635	-0-	5565	2			N	-0-					100
01	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					100
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					100
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					100
04	5400	X	5067	-0-	-333	-0-	5067	2			N	-0-					100
05	6200	X	3914	-0-	-2286	-0-	3914	2			N	-0-					100

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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					80
01	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	2			N	-0-					80
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					80
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					80
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					80
05	775	N	206	-0-	-569	-0-	206	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
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					43
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					43
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					43
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					43
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					43
05	1302	N	991	-0-	-311	-0-	991	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3524	-0-	-1157	-0-	3524	2			N	-0-					126
01	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					126
02	4116	X	2752	-0-	-1364	-0-	2752	2			N	-0-					126
03	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	4556	2			N	-0-					126
04	4410	X	3451	-0-	-959	-0-	3451	2			N	-0-					126
05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3332	2			N	-0-					126

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
12	6665	X	4488	-0-	-2177	-0-	4485	2	3	9	N	3					160
01	6665	X	5476	-0-	-1189	-0-	5463	2	13	9	N	12					172
02	6020	X	5209	-0-	-811	-0-	5209	2			N	-0-					172
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	2	29	9	N	26	173	1			25
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

12	1364	N	366	-0-	-998	-0-	366	2			N	-0-					52
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					52
02	896	N	514	-0-	-382	-0-	514	2			N	-0-					52
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					52
04	1170	N	556	-0-	-614	-0-	556	2			N	-0-					52
05	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					59
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					59
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					59
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					59
04	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	3843	2			N	-0-					59
05	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

12	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7169	2	6	9	N	5					117
01	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7908	2	18	9	N	16					133
02	7392	X	6184	-0-	-1208	-0-	6171	2	13	9	N	12					145
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8122	2	53	9	N	48					193
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

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					17
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					17
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					17
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					17
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					17
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

12	6355	X	4791	-0-	-1564	-0-	4788	2	3	9	N	3					155
01	6355	X	5810	-0-	-545	-0-	5799	2	11	9	N	10					165
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5964	2	2	9	N	2					167
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7276	2	41	9	N	37	179	1			25
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	2	15	9	N	14					63
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9801	2	63	9	N	57					120
02	8176	X	7433	-0-	-743	-0-	7425	2	8	9	N	7					127
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10262	2	2	9	N	2	112	1			17
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

12	5890	X	5476	-0-	-414	-0-	5476	2			N	-0-					52
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					52
02	5096	X	3389	-0-	-1707	-0-	3389	2			N	-0-					52
03	5487	X	4021	-0-	-1466	-0-	3999	2	22	9	N	20					72
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					94
01	3503	X	2354	-0-	-1149	-0-	2354	2			N	-0-					94
02	3276	X	1222	-0-	-2054	-0-	1222	2			N	-0-					94
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					94
04	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	2			N	-0-					94
05	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	2237	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					63
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					63
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					63
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

12	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	1392	2			N	-0-					123
01	2759	X	2022	-0-	-737	-0-	2022	2			N	-0-					123
02	2492	X	1191	-0-	-1301	-0-	1191	2			N	-0-					123
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					123
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					123
05	2015	X	1750	-0-	-265	-0-	1750	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					14
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					14
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-					14
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					14
04	420	N	44	-0-	-376	-0-	44	2			N	-0-					14
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					72
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					72
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					72
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					72
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

12	4619	X	3627	-0-	-992	-0-	3627	2			N	-0-					53
01	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	3512	2			N	-0-					53
02	3836	X	2952	-0-	-884	-0-	2952	2			N	-0-					53
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					53
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					53
05	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	465	1	336	2	N	-0-					33
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	465	1	811	2	N	-0-					33
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	420	1	335	2	N	-0-					33
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	465	1	639	2	N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

12	12338	X	10715	-0-	-1623	-0-	10708	2	7	9	N	6					128
01	12338	X	11506	-0-	-832	-0-	11478	2	28	9	N	25					153
02	11144	X	8797	-0-	-2347	-0-	8791	2	6	9	N	5					158
03	12059	X	10777	-0-	-1282	-0-	10777	2			N	-0-					158
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	2704	-0-	-3403	-0-	2704	2			N	-0-					13
01	3534	X	2270	-0-	-1264	-0-	2270	2			N	-0-					13
02	1988	X	1171	-0-	-817	-0-	1171	2			N	-0-					13
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					13
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					13
*05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					13

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					28
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					28
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					28
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					28
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					28
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2946	-0-	-624	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	2			N	-0-					104
01	5456	X	3697	-0-	-1759	-0-	3697	2			N	-0-					104
02	4928	X	3672	-0-	-1256	-0-	3672	2			N	-0-					104
03	5456	X	4327	-0-	-1129	-0-	4327	2			N	-0-					104
04	4620	X	4089	-0-	-531	-0-	4089	2			N	-0-					104
05	4309	X	3271	-0-	-1038	-0-	3271	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					-0-
*05	337	N	297	-0-	-40	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

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-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					52
01	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					52
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	2			N	-0-					52
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					52
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					52
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					150
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					150
02	1708	N	1235	-0-	-473	-0-	1235	2			N	-0-					150
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	1360	2			N	-0-					150
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					150
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					87
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					87
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					47
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					47
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					47
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					47
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					47
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					38
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					38
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					38
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
12	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					118
01	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	2437	2			N	-0-					118
02	2716	X	748	-0-	-1968	-0-	748	2			N	-0-					118
03	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2			N	-0-					118
04	2869	N	2273	-0-	-596	-0-	2273	2			N	-0-					118
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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
12	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					20
01	1085	X	786	-0-	-299	-0-	786	2			N	-0-					20
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					20
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					20
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					20
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
12	2755	N	2478	-0-	-277	-0-	2478	2			N	-0-					57
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					57
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					57
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					57
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					57
05	1891	X	1540	-0-	-351	-0-	1540	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					132
01	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-					132
02	1596	N	1228	-0-	-368	-0-	1228	2			N	-0-					132
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					132
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

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
12	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	1359	2			N	-0-					100
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					100
02	1652	N	459	-0-	-1193	-0-	459	2			N	-0-					100
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					100
04	1740	N	1353	-0-	-387	-0-	1353	2			N	-0-					100
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	465	1	216	2	N	-0-			-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	465	1	115	2	N	-0-			-0-
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			96
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			96
02	2156	N	1763	-0-	-393	-0-	1763	2			N	-0-			96
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			96
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			96
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-			57
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			57
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			57
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			57
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-			57
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

12	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	2883	2			N	-0-			70
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			70
02	2996	X	1891	-0-	-1105	-0-	1891	2			N	-0-			70
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-			70
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	2922	2			N	-0-			70
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-			70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

12	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	2			N	-0-			45
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			45
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			45
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			45
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-			45
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			45

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			155
01	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-			155
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			155
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			155
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			155
*05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

12	2945	X	1361	-0-	-1584	-0-	1361	2			N	-0-			145
01	2945	X	2523	-0-	-422	-0-	2523	2			N	-0-			145
02	2660	X	1693	-0-	-967	-0-	1693	2			N	-0-			145
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-	125 1		20
04	2850	X	2368	-0-	-482	-0-	2368	2			N	-0-			20
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	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

12	961	N	927	-0-	-34	-0-	601	1	326	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	854	-0-	-386	-0-	601	1	253	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	543	1	443	3	N	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	601	1	83	3	N	-0-					-0-
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	581	1			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	294	1	1498	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	72	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	96	1	1464	3	Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	129	1	1668	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

12	2728	X	853	-0-	-1875	-0-	140	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	83	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	3	Y	-0-					-0-
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-

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					5
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					5
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					5
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					5
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					5
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	1036	2			N	-0-					5
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					5
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					5
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					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
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-

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
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-

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
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	Y	-0-					9
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	-0-					9
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	87	1	1897	2	Y	-0-					9
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	92	1	2029	2	Y	-0-					9
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

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
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	Y	-0-					19
01	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	87	1	1862	2	Y	-0-					19
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-					19
03	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	89	1	1930	2	Y	-0-					19
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

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
12	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	127	1	2800	2	Y	-0-			13
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	118	1	2598	2	Y	-0-			13
02	2576	X	1269	-0-	-1307	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-			13
03	2914	X	1946	-0-	-968	-0-	84	1	1862	2	Y	-0-			13
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	94	1	2064	2	Y	-0-			9
01	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	81	1	1783	2	Y	-0-			9
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	2	Y	-0-			9
03	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	79	1	1748	2	Y	-0-			9
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	2	Y	-0-			19
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-			19
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-			19
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	38	1	822	2	Y	-0-			19
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			19
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			19
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-			19
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

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-			22
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	N	-0-			22
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	41	1	361	2	N	-0-			22
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	306	1	1431	2	N	-0-			22
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

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5988	-0-	-1080	-0-	260	1	5728	2	Y	-0-			32
01	7068	X	5506	-0-	-1562	-0-	240	1	5266	2	Y	-0-			32
02	6384	X	2363	-0-	-4021	-0-	104	1	2259	2	Y	-0-			32
03	5983	X	3489	-0-	-2494	-0-	151	1	3338	2	Y	-0-			32
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

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
12	4991	X	3826	-0-	-1165	-0-	166	1	3660	2	Y	-0-					19
01	4991	X	3525	-0-	-1466	-0-	153	1	3372	2	Y	-0-					19
02	4508	X	1073	-0-	-3435	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					19
03	3875	X	3218	-0-	-657	-0-	139	1	3079	2	Y	-0-					19
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

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
12	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	142	1	2340	2	N	-0-					28
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	132	1	2433	2	N	-0-					28
02	2688	X	1387	-0-	-1301	-0-	142	1	1245	2	N	-0-					28
03	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	454	1	2118	2	N	-0-					28
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

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
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-

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
12	5518	X	4729	-0-	-789	-0-	205	1	4524	2	Y	-0-					26
01	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	191	1	4203	2	Y	-0-					26
02	4984	X	2611	-0-	-2373	-0-	115	1	2496	2	Y	-0-					26
03	4805	X	2866	-0-	-1939	-0-	124	1	2742	2	Y	-0-					26
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

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
12	2480	X	2313	-0-	-167	-0-	132	1	2181	2	N	-0-					73
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	125	1	2301	2	N	-0-					73
02	2548	X	1358	-0-	-1190	-0-	139	1	1219	2	N	-0-					73
03	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	433	1	2023	2	N	-0-					73
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

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
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-

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
12	8339	X	6458	-0-	-1881	-0-	280	1	6178	2	Y	-0-					19
01	7564	X	5705	-0-	-1859	-0-	248	1	5457	2	Y	-0-					19
02	6832	X	2655	-0-	-4177	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-					19
03	6448	X	4669	-0-	-1779	-0-	202	1	4467	2	Y	-0-					19
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

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
12	3844	X	3226	-0-	-618	-0-	184	1	3042	2	N	-0-					40
01	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	186	1	3426	2	N	-0-					40
02	3668	X	2263	-0-	-1405	-0-	231	1	2032	2	N	-0-					40
03	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	610	1	2849	2	N	-0-					40
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

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 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
12	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	124	1	2671	2	Y	-0-					19
01	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	128	1	2753	2	Y	-0-					19
02	2884	X	2233	-0-	-651	-0-	100	1	2133	2	Y	-0-					19
03	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	134	1	2898	2	Y	-0-					19
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

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 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
12	4929	X	3923	-0-	-1006	-0-	170	1	3753	2	Y	-0-					19
01	4929	X	3430	-0-	-1499	-0-	149	1	3281	2	Y	-0-					19
02	4452	X	1481	-0-	-2971	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-					19
03	3937	X	527	-0-	-3410	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					19
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

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 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
12	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	174	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	166	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	143	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	163	1	3515	2	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 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
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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	132	1	2855	2	Y	-0-					19
01	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	137	1	2954	2	Y	-0-					19
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	103	1	2179	2	Y	-0-					19
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					19
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	191	1	4213	2	Y	-0-			22
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	209	1	4595	2	Y	-0-			22
02	5544	X	2515	-0-	-3029	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-			22
03	6138	X	2660	-0-	-3478	-0-	115	1	2545	2	Y	-0-			22
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	114	1	1889	2	N	-0-			67
01	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	105	1	1932	2	N	-0-			67
02	2100	N	1134	-0-	-966	-0-	116	1	1018	2	N	-0-			67
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	338	1	1580	2	N	-0-			67
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 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
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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	279	1	4607	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	262	1	4811	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	2357	-0-	-2291	-0-	241	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2786	-0-	-2360	-0-	491	1	2295	2	N	-0-			-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7438	-0-	-684	-0-	329	1	7109	2	N	-0-			102
01	8122	X	7640	-0-	-482	-0-	339	1	7301	2	N	-0-			102
02	7168	X	5892	-0-	-1276	-0-	265	1	5627	2	N	-0-			102
03	7874	X	7841	-0-	-33	-0-	347	1	7494	2	N	-0-			102
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

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
12	5022	#	3427	-0-	-1595	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
01	5022	#	2312	-0-	-2710	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	4648		19	-0-	-4629	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
04	4980		-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	#	549	-0-	-2892	-0-	549	2			N	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					123
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					123
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
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

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
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	144	1	499	3	N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	134	1	444	3	N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	151	1	394	3	N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	121	1	404	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	192	1			176
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					183
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					187
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2039	2	55	9	N	50					237
*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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					60
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					60
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					60
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					60
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	119	2	1	9	N	1					52
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					52
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					52
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	2263 X	1941	-0-	-322	-0-	1928	2	13	9	N	12					47
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3103	2	9	9	N	8					55
02	2044 X	1357	-0-	-687	-0-	1351	2	6	9	N	5					60
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2887	2	8	9	N	7					67
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

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
12	3162	X	1718	-0-	-1444	-0-	1715	2	3	9	N	3					63
01	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	2450	2	11	9	N	10					73
02	2856	X	1636	-0-	-1220	-0-	1630	2	6	9	N	5					78
03	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	2245	2	105	9	N	95	119	1			54
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					10
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					10
02	336	N	129	-0-	-207	-0-	129	2			N	-0-					10
03	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					10
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					10
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	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

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		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

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		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

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					42
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					30
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					30
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-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
12	589	N	63	-0-	-526	-0-	63	2			N	-0-					104
01	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					104
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					104
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					104
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	625	1	9099	2	Y	-0-					-0-
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	545	1	8357	2	Y	-0-					-0-
02	7756	X	7246	-0-	-510	-0-	564	1	6682	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	7418	-0-	-2316	-0-	461	1	6957	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	504	2			N	-0-					17
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					17
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	43	3	162	9	Y	147	149	1			135
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	3	113	9	Y	103					238
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	16	3	66	9	Y	60					298
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	3	198	9	Y	180	315	1			163
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

12	248	X	195	-0-	-53	-0-	184	3	11	9	Y	10	19	1			9
01	248	X	46	-0-	-202	-0-	43	3	3	9	Y	3					12
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	166	3	7	9	Y	6					18
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	3	6	9	Y	5	18	1			5
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					12
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					12
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					12
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					12
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					12
*05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					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
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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	Y	3					78
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					79
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					79
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					79
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	315	3	34	9	Y	31					35
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					35
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					35
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					35
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	3	12	9	Y	11					61
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					61
02	2100	X	1876	-0-	-224	-0-	1876	3			Y	-0-					61
03	2108	X	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			Y	-0-					61
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	169	3	37	9	Y	34					54
01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			Y	-0-					54
02	280	N	90	-0-	-190	-0-	90	3			Y	-0-					54
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					54
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			Y	-0-					-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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	Y	5					32
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	3	1	9	Y	1					33
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	836	3			Y	-0-					33
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					33
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

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
12	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	6114	3	4	9	Y	4					49
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7017	3	6	9	Y	5					54
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5039	3	3	9	Y	3					57
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7226	3	25	9	Y	23	58	1			22
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					7
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					7
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	3			Y	-0-					7
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					7
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			Y	-0-					7
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					54
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					54
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					54
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					54
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4863	2	2	9	N	2					157
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4709	2	9	9	N	8					165
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	2	4	9	N	4					169
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					169
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4					49
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5					54
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					57
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	58	1			22
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					197
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					210
02	1148	N	858	-0-	-290	-0-	847	2	11	9	N	10					220
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	N	21	173	1			68
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

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					26
01	3100	N	9614	-0-	6514	6514	9614	3			Y	-0-					26
02	2800	N	7761	-0-	4961	11475	7746	3	15	9	Y	14					40
03	3100	N	5025	-0-	1925	13400	5025	3			Y	-0-					40
04	18727	X	5327	-0-	-13400	-0-	5327	3			Y	-0-					40
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2894	3	2	9	N	2					97
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					97
02	2772	X	2770	-0-	-2	-0-	2769	3	1	9	N	1					98
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3366	3	11	9	N	10					108
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	Y	7	14	1			14
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	3	1	9	Y	1					15
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1165	3	2	9	Y	2					17
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1					18
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2519	3	3	9	Y	3					48
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	3	6	9	Y	5					53
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2197	3	4	9	Y	4					57
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	3	25	9	Y	23	58	1			22
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

12	1922	X	1554	-0-	-368	-0-	1513	3	41	9	Y	37	141	1			103
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2055	3	7	9	Y	6					109
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	3	10	9	Y	9					118
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2594	3	7	9	Y	6					124
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

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					107
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3114	3	2	9	N	2					109
02	2744	X	2727	-0-	-17	-0-	2727	3			N	-0-					109
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					109
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					109
05	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					109

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
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-

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	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-

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
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			N	-0-					20
01	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	1980	2			N	-0-					20
02	2604	X	1874	-0-	-730	-0-	1874	2			N	-0-					20
03	2883	X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2			N	-0-					20
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					20
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6200	X	6122	-0-	-78	-0-	6115	3	7	9	Y	6					26
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7169	3	2	9	Y	2					28
02	5712	X	4294	-0-	-1418	-0-	4292	3	2	9	Y	2					30
03	6324	X	2774	-0-	-3550	-0-	2774	3			Y	-0-					30
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

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
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	66	1	176	2	Y	-0-					29
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	64	1	165	2	Y	-0-					29
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	2	Y	-0-					29
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	109	1	275	2	Y	4					33
							4	9									
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					9
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					9
02	364	X	45	-0-	-319	-0-	42	3	3	9	Y	3					12
03	403	X	17	-0-	-386	-0-	17	3			Y	-0-					12
04	390	X	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-					12
05	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					12

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					9
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					9
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					10
03	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					10
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					10
05	217	X	12	-0-	-205	-0-	12	3			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					33
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					33
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					33
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					33
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					33
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					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
*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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3385	3	3	9	N	3					78
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	3	7	9	N	6					84
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	9	N	3					87
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4967	3	3	9	N	3					90
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

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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					72
01	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					72
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					72
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					72
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	987	1	2621	2	Y	-0-					122
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	1014	1	2638	2	Y	-0-					122
02	3388	X	2887	-0-	-501	-0-	754	1	2133	2	Y	-0-					122
03	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	964	1	2431	2	Y	42					164
							46	9									
04	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	856	1	2562	2	Y	11					175
							12	9									
05	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	933	1	2658	2	Y	1					176
							1	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			N	-0-					194
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					194
02	4732	X	4705	-0-	-27	-0-	4705	3			N	-0-					194
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					194
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					124
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					124
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					124
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					124
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					124
*05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					124

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					26
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					26
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					26
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					26
*05	3100	N	8291	-0-	5191	5191	8291	3			N	-0-					26

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	25	2	6	9	N	5					27
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					27
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

12	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

12	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

12	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	578	-0-	-178	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	845	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

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

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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-

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
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	110	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	106	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	103	1	1555	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1233	-0-	-279	-0-	96	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-

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
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	38	1	572	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	110	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	111	1	1664	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	563	1	8197	2	Y	-0-					-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	543	1	8343	2	Y	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	695	1	8234	2	Y	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	567	1	8558	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	223	1	3252	2	Y	5	17	1			14
							6	9									
01	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	211	1	3240	2	Y	-0-					14
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2977	2	Y	-0-					14
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	217	1	3269	2	Y	-0-					14
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

12	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	277	1	4033	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	262	1	4034	2	Y	-0-					-0-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	364	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3127	-0-	-1647	-0-	194	1	2933	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

12	5921	X	4599	-0-	-1322	-0-	295	1	4297	2	Y	6	24	1			11
							7	9									
01	5921	X	4582	-0-	-1339	-0-	280	1	4302	2	Y	-0-					11
02	5348	X	4684	-0-	-664	-0-	365	1	4319	2	Y	-0-					11
03	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	284	1	4280	2	Y	-0-					11
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

12	14B2 EXT		8406	-0-	8406	8406	541	1	7865	2	Y	-0-					-0-
01	17939	X	9533	-0-	-8406	-0-	583	1	8950	2	Y	-0-					-0-
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	996	1	11805	2	Y	-0-					-0-
03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	811	1	12250	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

12	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 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
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	124	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	111	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1512	-0-	-728	-0-	118	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	132	1	2000	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 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
12	13113	X	10534	-0-	-2579	-0-	677	1	9857	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	10215	-0-	-2805	-0-	624	1	9591	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	9071	-0-	-1905	-0-	706	1	8365	2	Y	-0-					-0-
03	11749	X	11722	-0-	-27	-0-	728	1	10994	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 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
12	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	404	1	5879	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	365	1	5603	2	Y	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	487	1	5768	2	Y	-0-					-0-
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	474	1	7142	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2728	N	2296	-0-	-432	-0-	148	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2220	-0-	-508	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2062	-0-	-682	-0-	160	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2131	-0-	-659	-0-	132	1	1999	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	5487	X	5116	-0-	-371	-0-	329	1	4787	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	289	1	4443	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4190	-0-	-710	-0-	326	1	3864	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4484	-0-	-941	-0-	279	1	4205	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	55	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	771	-0-	-41	-0-	60	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	871	-0-	-28	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	222	1	3229	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	228	1	3500	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3063	-0-	-353	-0-	239	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	245	1	3703	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	186	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	171	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1460	-0-	-1200	-0-	114	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	369	-0-	-2576	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	10385	X	9220	-0-	-1165	-0-	592	1	8620	2	Y	7	30	1			11
							8	9									
01	10385	X	8593	-0-	-1792	-0-	525	1	8060	2	Y	7					18
							8	9									
02	9072	X	8083	-0-	-989	-0-	629	1	7447	2	Y	6					24
							7	9									
03	10044	X	9326	-0-	-718	-0-	570	1	8612	2	Y	131	155	1			-0-
							144	9									
04	8970	X	7635	-0-	-1335	-0-	504	1	7123	2	Y	7					7
							8	9									
05	9207	X	8586	-0-	-621	-0-	553	1	8033	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
12	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	153	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	160	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	178	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	186	1	2814	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	45	-0-	-95	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

12	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	341	1	4973	2	Y	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	367	1	5643	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4884	-0-	-72	-0-	380	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	369	1	5567	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

12	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	637 7	1 9	9281	2	Y	6	29	1			25
01	9920	X	9157	-0-	-763	-0-	560	1	8597	2	Y	-0-					25
02	9996	X	6216	-0-	-3780	-0-	484	1	5732	2	Y	-0-					25
03	11067	X	8762	-0-	-2305	-0-	545	1	8217	2	Y	-0-					25
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

12	T. A.		522	-0-	522	1712	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		306	-0-	306	2018	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	2151	N	133	-0-	-2018	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

12	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	1071	1	15592	2	Y	-0-					-0-
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	888	1	13638	2	Y	-0-					-0-
02	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1120	1	13266	2	Y	-0-					-0-
03	16678	X	12993	-0-	-3685	-0-	807	1	12186	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

12	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	324 4	1 9	4710	2	Y	4	4	1			-0-
01	6231	X	4779	-0-	-1452	-0-	292	1	4487	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4177	-0-	-1087	-0-	325	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	315 13	1 9	4750	2	Y	12	12	1			-0-
04	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	314 1	1 9	4430	2	Y	1					1
05	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	318	1	4624	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

12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	413	1	6017	2	Y	-0-					-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	385	1	5909	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5640	-0-	-156	-0-	439	1	5201	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	385	1	5814	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1020	2	22	9	Y	20					212
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					212
02	1120	N	729	-0-	-391	-0-	729	2			Y	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
*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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	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
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		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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	Y	2					11
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1					12
02	756	N	351	-0-	-405	-0-	350	3	1	9	Y	1					13
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					13
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13

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
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1344	N	1156	-0-	-188	-0-	1153	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7	7	1			3
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

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
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	615	3	7	9	Y	6	3	1			4
01	713	X	599	-0-	-114	-0-	591	3	8	9	Y	7	5	1			6
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	Y	6	5	1			7
03	558	X	159	-0-	-399	-0-	157	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
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

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
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-

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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	N	2					55
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					55
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	3	3	9	N	3					58
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					58
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					58
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					58

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					238
01	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					238
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	173	2			N	-0-					238
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					238
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					238
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					238

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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-

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
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-

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
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	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	210 31	1 9	3066	2	Y	28	74	1			-0-
01	5115	#	3046	-0-	-2069	-0-	185 17	1 9	2844	2	Y	15					15
02	4620		2574	-0-	-2046	-0-	200 13	1 9	2361	2	Y	12					27
03	5115		3037	-0-	-2078	-0-	168 334	1 9	2535	2	Y	304	316	1			-0-
04	3510	#	2508	-0-	-1002	-0-	164 14	1 9	2330	2	Y	13					13
05	3317	#	2626	-0-	-691	-0-	160 135	1 9	2331	2	Y	123	123	1			-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					80
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					80
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-

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
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-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

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
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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89 7	1 9	265	3	Y	6	15	1			10
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	294	3	Y	4					14
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	81	1	237	3	Y	-0-					14
03	372	N	365	-7	-0-	-0-	92 1	1 9	272	3	Y	1					15
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-					28

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	#	6105	-0-	-3474	-0-	6065	2	40 9		N	36	5	8			148
01	9579	#	7630	-0-	-1949	-0-	7615	2	15 9		N	14	2	8			160
02	6076	#	2462	-0-	-3614	-0-	2462	2			N	-0-					160
03	4290	R	4290	-0-	-0-	-0-	4289	2	1 9		N	1	1	8			160
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

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2249	-0-	-2277	-0-	2249	2			N	-0-					18
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					18
02	2604	X	1091	-0-	-1513	-0-	1091	2			N	-0-					18
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					18
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

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					38
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					38
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					38
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					38
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

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
12	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					63
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					63
02	252	X	36	-0-	-216	-0-	36	2			N	-0-					63
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					63
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					63
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					126
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					126
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					126
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					126
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					126
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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
12	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-					57
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					57
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					57
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					57
04	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			N	-0-					57
05	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	3163	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					35
01	1922	X	1080	-0-	-842	-0-	1080	2			N	-0-					35
02	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					35
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					35
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					35
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

12	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	522	1	2902	2	N	-0-					97
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	559	1	3491	2	N	-0-					97
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	467	1	3041	2	N	-0-					97
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	558	1	3549	2	N	1					98
							1	9									
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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	750	1	4152	2	N	-0-					100
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	672	1	4219	2	N	-0-					100
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	587	1	3870	2	N	-0-					100
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	674	1	4285	2	N	-0-					100
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	186	1	3267	2	N	-0-					73
01	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	110	1	2121	2	N	3					76
							3	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	176	1	3394	2	N	2					78
							2	9									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	189	1	3375	2	N	-0-					78
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	227	1	3760	2	N	-0-					158
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	203	1	4001	2	N	-0-					158
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2386	2	N	-0-					158
03	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					158
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									

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
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	173	1	3036	2	N	-0-					103
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	N	-0-					103
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	147	1	2832	2	N	-0-					103
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	97	1	1734	2	N	-0-					103
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

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
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	334	1	5865	2	N	-0-					181
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	298	1	5743	2	N	-0-					181
02	5292	X	4809	-0-	-483	-0-	237	1	4572	2	N	-0-					181
03	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	305	1	5449	2	N	-0-					181
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

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
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	257	1	4517	2	N	-0-					120
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	206	1	3984	2	N	-0-					120
02	3724	X	3694	-0-	-30	-0-	181	1	3502	2	N	10					130
							11	9									
03	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	203	1	3633	2	N	2					132
							2	9									
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

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
12	2480	X	1391	-0-	-1089	-0-	79	1	1312	2	N	-0-					33
01	3100	N	4549	-0-	1449	1449	219	1	4319	2	N	10					43
							11	9									
02	2800	N	1993	-0-	-807	642	91	1	1891	2	N	10					53
							11	9									
03	3100	N	3309	-0-	209	851	170	1	3139	2	N	-0-					53
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									

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
12	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	150	1	2638	2	N	-0-					15
01	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	124	1	2387	2	N	-0-					15
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	2	N	-0-					15
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	158	1	2824	2	N	-0-					15
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	182	1	3189	2	N	-0-					143
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	N	-0-					143
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-					143
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	N	-0-					143
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

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
12	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	162	1	2849	2	N	3					13
							3	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	169	1	3261	2	N	-0-					13
02	3276	X	3206	-0-	-70	-0-	157	1	3040	2	N	8					21
							9	9									
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	200	1	3574	2	N	3					24
							3	9									
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

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
12	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	196	1	3442	2	N	-0-					27
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	189	1	3642	2	N	-0-					27
02	3416	X	3177	-0-	-239	-0-	156	1	3021	2	N	-0-					27
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	207	1	3697	2	N	-0-					27
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

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
12	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	126	1	2213	2	N	-0-					162
01	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	114	1	2194	2	N	-0-					162
02	2156	X	2004	-0-	-152	-0-	98	1	1899	2	N	6					168
							7	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	N	-0-					168
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

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
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	189	1	3118	2	N	-0-					174
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	2	N	-0-					174
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	136	1	2829	2	N	15					189
							17	9									
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	164	1	3028	2	N	-0-					189
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	105	1	1720	2	N	2			149
							2	9							
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	112	1	2216	2	N	-0-			149
02	2072	X	1174	-0-	-898	-0-	54	1	1120	2	N	-0-			149
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2724	2	N	-0-			149
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

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
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-			90
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112	1	2156	2	N	-0-			90
02	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	81	1	1573	2	N	7			97
							8	9							
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1748	2	N	-0-			97
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							

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
12	7967	X	7575	-0-	-392	-0-	408	1	7167	2	N	-0-			148
01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	399	1	7693	2	N	-0-			148
02	7196	X	6310	-0-	-886	-0-	311	1	5999	2	N	-0-			148
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	453	1	8085	2	N	-0-			148
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

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
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-			191
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2410	2	N	-0-			191
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	134	1	2591	2	N	-0-			191
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	161	1	2867	2	N	-0-			191
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

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
12	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	283	1	4971	2	N	-0-			54
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	311	1	6000	2	N	-0-			54
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	254	1	4901	2	N	-0-			54
03	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	280	1	4994	2	N	-0-			54
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

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
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	210	1	3476	2	N	-0-			71
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	152	1	2997	2	N	-0-			71
02	2716	X	2111	-0-	-605	-0-	97	1	2014	2	N	-0-			71
03	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	143	1	2650	2	N	-0-			71
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	137	1	2404	2	N	-0-					100
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	99	1	1908	2	N	-0-					100
02	2800	N	4569	-0-	1769	1769	225	1	4344	2	N	-0-					100
03	3100	N	5695	-0-	2595	4364	302	1	5393	2	N	-0-					100
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

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
12	7781	X	5546	-0-	-2235	-0-	299	1	5247	2	N	-0-					28
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	377	1	7273	2	N	-0-					28
02	5992	X	5237	-0-	-755	-0-	258	1	4979	2	N	-0-					28
03	6634	X	5162	-0-	-1472	-0-	274	1	4888	2	N	-0-					28
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

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
12	5673	X	5191	-0-	-482	-0-	280	1	4911	2	N	-0-					75
01	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	259	1	4992	2	N	-0-					75
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	220	1	4244	2	N	-0-					75
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	307	1	5476	2	N	-0-					75
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

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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					74
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	53	1	1026	2	N	-0-					74
02	1316	N	1047	-0-	-269	-0-	52	1	995	2	N	-0-					74
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					74
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

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
12	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	333	1	5853	2	N	7					51
							8	9									
01	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	288	1	5550	2	N	-0-					51
02	5432	X	5113	-0-	-319	-0-	251	1	4849	2	N	12					63
							13	9									
03	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	303	1	5426	2	N	15					78
							17	9									
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

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
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	2	N	-0-					110
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	219	1	4217	2	N	-0-					110
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	188	1	3630	2	N	-0-					110
03	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	185	1	3298	2	N	-0-					110
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
12	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	107	1	1874	2	N	-0-					110
01	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	79	1	1534	2	N	-0-					110
02	2660	X	1451	-0-	-1209	-0-	71	1	1380	2	N	-0-					110
03	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	106	1	1895	2	N	-0-					110
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

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

12	527	N	286	-0-	-241	-0-	15	1	271	2	N	-0-					66
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					66
02	420	N	99	-0-	-321	-0-	5	1	94	2	N	-0-					66
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	2	N	-0-					66
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

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

12	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	82	1	1438	2	N	-0-					131
01	3038	X	1773	-0-	-1265	-0-	87	1	1686	2	N	-0-					131
02	2156	X	1285	-0-	-871	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					131
03	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					131
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

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

12	248	N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	2	N	-0-					54
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	5	1	100	2	N	-0-					54
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					54
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					54
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

12	2108	X	993	-0-	-1115	-0-	14	1	979	2	Y	-0-					50
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					50
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	37	1	2396	2	Y	-0-					50
03	992	N	408	-0-	-584	-0-	5	1	403	2	Y	-0-					50
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-					130
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					130
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	4			N	-0-					130
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	4			N	-0-					130
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					130
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					97
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-					97
02	2800	N	5719	-0-	2919	2919	282	1	5431	2	N	5					102
							6	9									
03	3100	N	3049	-0-	-51	2868	160	1	2850	2	N	35					137
							39	9									
04	3000	N	2564	-0-	-436	2432	134	1	2399	2	N	28					165
							31	9									
*05	4920	X	2488	-0-	-2432	-0-	124	1	2357	2	N	6					171
							7	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	191	1	2696	2	Y	-0-						3
01	4774	X	3319	-0-	-1455	-0-	225	1	3094	2	Y	-0-						3
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	233	1	4073	2	Y	-0-						3
03	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	215	1	3022	2	Y	-0-						3
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

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	381	1	5303	2	N	-0-						15
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	358	1	4588	2	N	-0-						15
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	270	1	4244	2	N	3						18
							3	9										
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	348	1	4740	2	N	9						27
							10	9										
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

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	1113	1	3591	2	N	3						168
							3	9										
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1111	1	3483	2	N	2						170
							2	9										
02	4032	X	3164	-0-	-868	-0-	655	1	2507	2	N	2						172
							2	9										
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1001	1	3534	2	N	-0-						172
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

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	68	1	947	2	N	4						112
							4	9										
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	2	N	-0-						112
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	N	1						113
							1	9										
03	899	N	735	-0-	-164	-0-	51	1	684	2	N	-0-						113
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

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	468	1	6600	2	Y	21					67
							23	9									
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	516	1	6704	2	Y	2					69
							2	9									
02	6692	X	5085	-0-	-1607	-0-	329	1	4755	2	Y	1					70
							1	9									
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	485	1	6598	2	Y	4					74
							4	9									
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

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
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	123	1	1693	2	Y	1					17
							1	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-					17
02	1232	X	685	-0-	-547	-0-	48	1	637	2	Y	-0-					17
03	1829	X	1703	-0-	-126	-0-	117	1	1583	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
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									

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
12	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	294	1	4042	2	Y	5					16
							6	9									
01	6262	X	2225	-0-	-4037	-0-	160	1	2064	2	Y	1					17
							1	9									
02	5152	X	2411	-0-	-2741	-0-	151	1	2260	2	Y	-0-					17
03	5704	X	3013	-0-	-2691	-0-	208	1	2805	2	Y	-0-					17
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									

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
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	254	1	3545	2	N	-0-					68
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	258	1	3322	2	N	-0-					68
02	2660	X	2424	-0-	-236	-0-	161	1	2263	2	N	-0-					68
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	255	1	3509	2	N	1					69
							1	9									
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									

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
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	429	1	3872	2	N	-0-					27
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	469	1	3831	2	N	-0-					27
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	404	1	3291	2	N	3					30
							3	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	440	1	3567	2	N	8					38
							9	9									
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

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	320	1	4568	2	Y	-0-			9
01	5983	X	3924	-0-	-2059	-0-	278	1	3646	2	Y	-0-			9
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	211	1	3012	2	Y	-0-			9
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	343	1	4761	2	Y	-0-			9
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

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

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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

12	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	3508	3	9	9	N	8			45
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3609	3	17	9	N	15			60
02	3472	X	1790	-0-	-1682	-0-	1787	3	3	9	N	3			63
03	3720	X	2216	-0-	-1504	-0-	2192	3	24	9	N	22			85
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-			85
05	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	3110	3			N	-0-			85

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

12	5332	X	5174	-0-	-158	-0-	5173	3	1	9	N	1	138 1		53
01	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5203	3	2	9	N	2			55
02	4704	X	3565	-0-	-1139	-0-	3542	3	23	9	N	21			76
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-			76
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					122
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			N	-0-					122
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					122
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	3	20	9	N	18					140
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

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
12	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4443	3	24	9	N	22	127	1			37
01	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4461	3	25	9	N	23					60
02	4116	X	3596	-0-	-520	-0-	3575	3	21	9	N	19					79
03	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	3879	3	17	9	N	15					94
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

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
12	10075	X	9393	-0-	-682	-0-	9321	3	72	9	N	65					170
01	9796	X	9503	-0-	-293	-0-	9446	3	57	9	N	52					222
02	8848	X	6706	-0-	-2142	-0-	6662	3	44	9	N	40					262
03	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9885	3	72	9	N	65					327
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

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
12	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	4839	3	9	9	N	8					107
01	4960	X	4799	-0-	-161	-0-	4791	3	8	9	N	7					114
02	4452	X	3202	-0-	-1250	-0-	3195	3	7	9	N	6					120
03	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4063	3	15	9	N	14					134
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

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
12	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5424	3	4	9	N	4	52	1			62
01	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5333	3	11	9	N	10					72
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					72
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5772	3	6	9	N	5					77
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					77
05	5425	X	5376	-0-	-49	-0-	5376	3			N	-0-					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
12	9052	X	8560	-0-	-492	-0-	8483	3	77	9	N	70	140	1			38
01	8959	X	8293	-0-	-666	-0-	8239	3	54	9	N	49					87
02	7980	X	6858	-0-	-1122	-0-	6824	3	34	9	N	31					118
03	8773	X	8587	-0-	-186	-0-	8554	3	33	9	N	30					148
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

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
12	9610	X	8709	-0-	-901	-0-	8657	3	52	9	N	47	43	1			82
01	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	8554	3	51	9	N	46					128
02	8456	X	6239	-0-	-2217	-0-	6187	3	52	9	N	47					175
03	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8556	3	83	9	N	75					250
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	11191	X	10483	-0-	-708	-0-	10457	3	26	9	N	24	38	1			43
01	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10533	3	21	9	N	19					62
02	9716	X	7636	-0-	-2080	-0-	7616	3	20	9	N	18					80
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11187	3	33	9	N	30					110
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

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
12	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					68
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	518	2	11	9	N	10					78
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	452	2			N	-0-					78
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2					80
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					80
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					52
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					52
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					52
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					52
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					52

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
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					23
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					23
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					23
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					95
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					95
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					95
03	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					95
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	8742	X	8202	-0-	-540	-0-	8084	3	118	9	Y	107	100	1			25
01	8587	X	8158	-0-	-429	-0-	8007	3	151	9	Y	137	100	1			62
02	7756	X	5959	-0-	-1797	-0-	5831	3	128	9	Y	116	91	1			87
03	8556	X	8405	-0-	-151	-0-	8297	3	108	9	Y	98	99	1			86
04	8130	X	7811	-0-	-319	-0-	7778	3	33	9	Y	30	99	1			17
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					17

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	12648	X	11884	-0-	-764	-0-	11806	3	78	9	Y	71	67	1			16
01	12431	X	11795	-0-	-636	-0-	11694	3	101	9	Y	92	67	1			41
02	11228	X	8602	-0-	-2626	-0-	8516	3	86	9	Y	78	61	1			58
03	12369	X	12189	-0-	-180	-0-	12117	3	72	9	Y	65	66	1			57
04	11760	X	11381	-0-	-379	-0-	11359	3	22	9	Y	20	66	1			11
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7066	3	173	9	N	157	170	1			172
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9918	3	273	9	N	248	160	1			260
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7300	3	134	9	N	122	175	1			207
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9394	3	238	9	N	216	343	1			80
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5940	3	135	9	N	123	1	8			202
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					202

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
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-

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
12	4867	X	2322	-0-	-2545	-0-	2137	3	185	9	N	168	178	1			200
01	4867	X	2130	-0-	-2737	-0-	1985	3	145	9	N	132	159	1			173
02	4396	X	1499	-0-	-2897	-0-	1368	3	131	9	N	119	174	1			118
03	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2581	3	208	9	N	189	166	1			141
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4011	3	288	9	N	262	175	1			228
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					228

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
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2511	2	31	9	N	28					33
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2559	2	22	9	N	20					53
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2564	2	149	9	N	135	182	1			6
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2621	2	22	9	N	20					26
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-					151
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			N	-0-					151
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3	3	8			151
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8	8	8			151
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1239	1	4671	2	N	3	3	8			139
							3	9									
01	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	1245	1	4183	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	4900	X	3828	-0-	-1072	-0-	719	1	2990	2	N	108	180	1	1	8	66
							119	9									
03	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	1181	1	3701	2	N	4	4	8			66
							4	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

12	279	N	260	-0-	-19	-0-	248	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	303	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	109	-0-	-395	-0-	89	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	379	1	852	2	Y	-0-					-0-
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-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

12	620	N	565	-0-	-55	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

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
12	1891	X	1594	-0-		-297	-0-	384	1	1184	2	Y	24	13	1	2	8	13
								26	9									
01	1984	X	1323	-0-		-661	-0-	332	1	957	2	Y	31	31	1	7	8	6
								34	9									
02	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	243	1	991	2	Y	19	16	1	3	8	6
								21	9									
03	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	303	1	1723	2	Y	23	17	1	1	8	11
								25	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

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
12	682	N	653	-0-		-29	-0-	44	1	605	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
01	837	N	742	-0-		-95	-0-	48	1	690	2	Y	4	4	1	1	8	1
								4	9									
02	728	N	638	-0-		-90	-0-	44	1	591	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
03	951	N	951	-0-		-0-	-0-	59	1	889	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
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									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

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
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

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
12	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	111	1	1526	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
01	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	117	1	1677	2	Y	8	9	1	1	8	2
								9	9									
02	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	134	1	1787	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1643	N	412	-0-		-1231	-0-	25	1	380	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-		-0-	-0-	61	1	839	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
01	1023	N	896	-0-		-127	-0-	58	1	825	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
02	840	N	840	-0-		-0-	-0-	58	1	776	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
03	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	63	1	941	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	515	1	3277	2	Y	20	9	1	4	8	9
								22	9									
01	3162	X	3091	-0-		-71	-0-	448	1	2611	2	Y	29	21	1	13	8	4
								32	9									
02	2856	X	2293	-0-		-563	-0-	333	1	1941	2	Y	17	11	1	6	8	4
								19	9									
03	3162	X	2456	-0-		-706	-0-	387	1	2049	2	Y	18	12	1	2	8	8
								20	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	563	1	3401	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
01	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	520	1	3291	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
02	2520	X	2139	-0-		-381	-0-	388	1	1744	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
03	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	566	1	3666	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-		-0-	-0-	62	1	847	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
01	899	N	819	-0-		-80	-0-	53	1	757	2	Y	8	9	1	1	8	2
								9	9									
02	936	N	936	-0-		-0-	-0-	65	1	864	2	Y	6	5	1	1	8	2
								7	9									
03	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	92	1	1383	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
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									

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
12	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	94 56	1 9	1297	2	Y	51	19	1	17	8	20
01	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	88 101	1 9	1266	2	Y	92	46	1	57	8	9
02	1680	X	773	-0-	-907	-0-	69 59	1 9	645	2	Y	54	24	1	29	8	10
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	115 43	1 9	1719	2	Y	39	25	1	7	8	17
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	100 87	1 9	1471	2	Y	79	33	1	49	8	14
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	106 57	1 9	1518	2	Y	52	33	1	23	8	10

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
12	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	128 13	1 9	1758	2	Y	12	6	1	2	8	6
01	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	123 18	1 9	1765	2	Y	16	14	1	5	8	3
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	94 11	1 9	1261	2	Y	10	7	1	3	8	3
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	1803	2	Y	11	8	1	1	8	5
04	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	106 15	1 9	1551	2	Y	14	10	1	5	8	4
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	108 12	1 9	1534	2	Y	11	10	1	2	8	3

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
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	1752	2	Y	8	4	1	1	8	4
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	134 13	1 9	1914	2	Y	12	9	1	5	8	2
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	92 8	1 9	1231	2	Y	7	5	1	2	8	2
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	2124	2	Y	7	5	1	1	8	3
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	123 12	1 9	1796	2	Y	11	7	1	4	8	3
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139 9	1 9	1986	2	Y	8	7	1	2	8	2

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

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
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-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	175	1	80	2	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	67	1	198	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	313	1	144	2	N	-0-					70
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					70
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	82	1	243	2	N	-0-					70
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					70
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

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
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	372	1	170	2	N	-0-					-0-
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	504	N	230	-0-	-274	-0-	58	1	172	2	N	-0-					-0-
03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	234	1	108	2	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	123	1	362	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	696	1	319	2	N	-0-					105
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	514	2	11	9	N	10	10	8			105
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	135	1	400	2	N	-0-					105
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	632	2	2	9	N	2	2	8			105
*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									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	98	1	45	2	N	-0-					8
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					8
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	26	1	76	2	N	-0-					8
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					8
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3056	2	51	9	N	46	169	1			42
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2095	2	103	9	N	94					136
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	1407	2	124	9	N	113					249
03	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	1747	2	65	9	N	59					308
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

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

12	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	2547	2	95	9	N	86					173
01	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2497	2	194	9	N	176	332	1			17
02	2716	X	1755	-0-	-961	-0-	1677	2	78	9	N	71					88
03	2883	X	2091	-0-	-792	-0-	2080	2	11	9	N	10					98
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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					88
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					88
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					88
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	1			N	-0-					88
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	1			N	-0-					213
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1			N	-0-					213
02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			N	-0-					213
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	1			N	-0-					213
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	1			N	-0-					213
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					135
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					135
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					135
03	1147	N	712	-0-	-435	-0-	712	1			N	-0-					135
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1			N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					88
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					88
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					88
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					88
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					250
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					250
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					250
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					250
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					187
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					187
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					187
03	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	1			N	-0-					187
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					187
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69 25	1 9	948	2	Y	23	12	1	1	8	13
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	71 19	1 9	1011	2	Y	17	21	1	5	8	4
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	872	2	Y	16	13	1	2	8	5
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90 14	1 9	1356	2	Y	13	15	1	1	8	2
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	404	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	373	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1217	-0-	-491	-0-	299	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	375	1	1724	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	5654	X	5654	-0-		-0-	-0-	460	1	5174	2	Y	18	7	1	4	8	8
								20	9									
01	6939	X	6939	-0-		-0-	-0-	527	1	6381	2	Y	28	19	1	13	8	4
								31	9									
02	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	359	1	3746	2	Y	16	10	1	6	8	4
								18	9									
03	2434	X	2434	-0-		-0-	-0-	247	1	2169	2	Y	16	11	1	2	8	7
								18	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

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
12	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	329	1	1181	2	Y	12	5	1	2	8	6
								13	9									
01	2077	N	1688	-0-		-389	-0-	339	1	1331	2	Y	16	13	1	7	8	2
								18	9									
02	1736	N	1199	-0-		-537	-0-	253	1	934	2	Y	11	7	1	3	8	3
								12	9									
03	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	479	1	2271	2	Y	10	7	1	1	8	5
								11	9									
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									

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	243	N	243	-0-		-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-		-6	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-		-36	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-		-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	6674	X	6674	-0-		-0-	-0-	689	1	5985	2	Y	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	709	1	6828	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	414	1	3142	2	Y	-0-					-0-
03	7364	X	7364	-0-		-0-	-0-	698	1	6666	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	461 14	1 9	1177	2	Y	13	5	1	4	8	5
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	437 26	1 9	1313	2	Y	24	12	1	15	8	2
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	336 15	1 9	1291	2	Y	14	6	1	7	8	3
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	432 12	1 9	1488	2	Y	11	7	1	2	8	5
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

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	255 10	1 9	663	2	Y	9	1	1			8
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	403 20	1 9	1820	2	Y	18	21	1	1	8	4
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	174 14	1 9	779	2	Y	13	12	1			5
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	357 13	1 9	1389	2	Y	12	12	1			5
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	57	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	312 74	1 9	966	2	Y	67	36	1	3	8	38
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	283 80	1 9	972	2	Y	73	86	1	9	8	16
02	1316	N	475	-0-	-841	-0-	198 55	1 9	222	2	Y	50	44	1	4	8	18
03	1364	N	115	-0-	-1249	-0-	34 6	1 9	75	2	Y	5	21	1			2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1	2	1			1
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	1324	2	Y	2	2	8			-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	318 9	1 9	1260	2	Y	8	8	8			-0-
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	210 4	1 9	697	2	Y	4	4	8			-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	285 1	1 9	722	2	Y	1	1	8			-0-
04	1080	N	301	-0-	-779	-0-	246 8	1 9	47	2	Y	7	7	8			-0-
05	1023	N	598	-0-	-425	-0-	281 3	1 9	314	2	Y	3	3	8			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

12	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	406 18	1 9	2110	2	Y	16	7	1	3	8	8
01	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	398 23	1 9	2342	2	Y	21	17	1	9	8	3
02	2660	X	1510	-0-	-1150	-0-	242 15	1 9	1253	2	Y	14	9	1	4	8	4
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	393 14	1 9	2678	2	Y	13	10	1	1	8	6
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	406 20	1 9	2975	2	Y	18	12	1	7	8	5
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	408 18	1 9	2874	2	Y	16	13	1	4	8	4

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
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	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
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. 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
12	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	320	1	1459	2	Y	19	6	1	9	8	6
								21	9									
01	1116	X	718	-0-		-398	-0-	230	1	444	2	Y	40	13	1	31	8	2
								44	9									
02	1008	X	569	-0-		-439	-0-	233	1	311	2	Y	23	7	1	15	8	3
								25	9									
03	1116	X	729	-0-		-387	-0-	292	1	423	2	Y	13	7	1	4	8	5
								14	9									
04	1089	X	1089	-0-		-0-	-0-	305	1	745	2	Y	35	10	1	26	8	4
								39	9									
05	1116	X	863	-0-		-253	-0-	305	1	534	2	Y	22	10	1	13	8	3
								24	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	217	N	193	-0-		-24	-0-	13	1	176	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
01	217	N	196	-0-		-21	-0-	12	1	171	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
02	196	N	154	-0-		-42	-0-	10	1	137	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	12	1	186	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	223	N	223	-0-		-0-	-0-	14	1	198	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
*05	215	N	215	-0-		-0-	-0-	14	1	195	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	114	N	114	-0-		-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-		-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	15 25	1 9	206	2	Y	23	10	1	5	8	11
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	13 40	1 9	191	2	Y	36	24	1	18	8	5
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10 22	1 9	136	2	Y	20	12	1	8	8	5
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	14 21	1 9	211	2	Y	19	13	1	2	8	9
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2042	2	95	9	N	86	194	1			31
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2136	2	199	9	N	181	193	1			19
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1774	2	75	9	N	68					87
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2134	2	158	9	N	144	190	1			41
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

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3516	2	100	9	N	91	3	8			167
01	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3524	2	42	9	N	38					205
02	3192	X	2657	-0-	-535	-0-	2637	2	20	9	N	18	167	1			56
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3658	2	26	9	N	24					80
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

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
12	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	1365	2	13	9	N	12					169
01	1736	X	1125	-0-	-611	-0-	1060	2	65	9	N	59	176	1			52
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	2	2	9	N	2					54
03	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4247	2	21	9	N	19					73
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

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
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					119
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					119
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					119
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					119
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

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					128
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					128
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					128
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					131
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	623	2	89	9	N	81	184	1			28
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1531	1 17 9	4323	2	Y	15	15	1			7
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1715	1 18 9	4029	2	Y	16	10	1			13
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1175	1 15 9	3192	2	Y	14	23	1			4
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1550	1 15 9	4240	2	Y	14	12	1			6
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1621	1 18 9	3857	2	Y	16	15	1			7
*05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1638	1 17 9	3991	2	Y	15	19	1			3

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

12	651	N	630	-0-	-21	-0-	163	1 6 9	461	2	Y	5	5	1			-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	174	1 6 9	408	2	Y	5	3	1			2
02	672	N	478	-0-	-194	-0-	128	1 4 9	346	2	Y	4	6	1			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	166	1 6 9	454	2	Y	5	4	1			1
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	149	1 6 9	354	2	Y	5	5	1			1
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	159	1 6 9	388	2	Y	5	6	1			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	2294	N	854	-0-	-1440	-0-	211	1	598	2	Y	41	43	1			20
							45	9									
01	1333	N	467	-0-	-866	-0-	124	1	293	2	Y	45	29	1			36
							50	9									
02	2072	X	59	-0-	-2013	-0-	10	1	26	2	Y	21	42	1			15
							23	9									
03	2046	X	28	-0-	-2018	-0-	2	1	8	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

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	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
05	0 N	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	275	1	691	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	155	1	355	2	Y	39	24	1			20
							43	9									
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	137	1	360	2	Y	35	41	1			14
							39	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	229	1	613	2	Y	42	35	1			21
							46	9									
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									

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
12	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	460	1	1300	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	453	1	1065	2	Y	24	15	1			16
							26	9									
02	1568	N	1185	-0-	-383	-0-	313	1	850	2	Y	20	30	1			6
							22	9									
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	419	1	1145	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
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									

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
12	589	N	207	-0-	-382	-0-	50	1	127	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	106	1	237	2	Y	28	18	1			27
							31	9									
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	89	1	232	2	Y	23	36	1			14
							25	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	182	2	Y	19	16	1			17
							21	9									
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									

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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	203	1	561	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	199	1	458	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	133	1	351	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
03	775	N	270	-0-	-505	-0-	73	1	186	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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									

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	461	1	1289	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	475	1	1104	2	Y	51	32	1			30
							56	9									
02	1456	N	1083	-0-	-373	-0-	282	1	755	2	Y	42	63	1			9
							46	9									
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	429	1	1161	2	Y	50	42	1			17
							55	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	535	1	1500	2	Y	72	74	1			16
							79	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	507	1	1180	2	Y	75	47	1			44
							83	9									
02	2072	N	1380	-0-	-692	-0-	356	1	955	2	Y	63	93	1			14
							69	9									
03	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	500	1	1354	2	Y	73	62	1			25
							80	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1346	-0-	-514	-0-	341	1	965	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
01	1860	X	982	-0-	-878	-0-	281	1	661	2	Y	36	21	1			24
							40	9									
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	353	1	958	2	Y	32	47	1			9
							35	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	555	1	1517	2	Y	34	29	1			14
							37	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	382 33	1 9	1068	2	Y	30	32	1			6
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	341 32	1 9	791	2	Y	29	19	1			16
02	1652	N	609	-0-	-1043	-0-	160 25	1 9	424	2	Y	23	34	1			5
03	1488	N	924	-0-	-564	-0-	241 34	1 9	649	2	Y	31	26	1			10
04	1140	N	585	-0-	-555	-0-	170 31	1 9	384	2	Y	28	28	1			10
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	318 33	1 9	762	2	Y	30	38	1			2

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

12	2077	N	343	-0-	-1734	-0-	86 13	1 9	244	2	Y	12	24	1			1
01	1085	N	207	-0-	-878	-0-	54 26	1 9	127	2	Y	24	5	1			20
02	2240	N	393	-0-	-1847	-0-	97 34	1 9	262	2	Y	31	44	1			7
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	252 47	1 9	692	2	Y	43	36	1			14
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	267 50	1 9	625	2	Y	45	44	1			15
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	86 47	1 9	209	2	Y	43	54	1			4

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

12	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	434	1	1224	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	455	1	1068	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	1484	N	985	-0-	-499	-0-	262	1	711	2	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	465	1	1271	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

12	2108	X	2052	-0-	-56	-0-	520	1	1470	2	Y	56	58	1			16
							62	9									
01	2108	X	1077	-0-	-1031	-0-	310	1	727	2	Y	36	23	1			29
							40	9									
02	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	372	1	1009	2	Y	49	65	1			13
							54	9									
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	488	1	1333	2	Y	55	47	1			21
							61	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	249	1	705	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	251	1	589	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	952	N	626	-0-	-326	-0-	167	1	453	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	961	N	786	-0-	-175	-0-	209	1	571	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	297	1	825	2	Y	59	61	1			17
							65	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	307	1	712	2	Y	61	40	1			38
							67	9									
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	213	1	569	2	Y	51	76	1			13
							56	9									
03	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	255	1	684	2	Y	60	51	1			22
							66	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

12	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

12	2852	X	1391	-0-	-1461	-0-	356	1	1004	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
01	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	653	1	1535	2	Y	35	22	1			23
							39	9									
02	2240	N	1296	-0-	-944	-0-	341	1	927	2	Y	25	40	1			8
							28	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	641	1	1752	2	Y	33	28	1			13
							36	9									
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									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	194	1	547	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	168	1	395	2	Y	23	15	1			20
							25	9									
02	784	N	353	-0-	-431	-0-	89	1	242	2	Y	20	31	1			9
							22	9									
03	775	N	557	-0-	-218	-0-	142	1	390	2	Y	23	20	1			12
							25	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	180	1	497	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	176	1	413	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	134	1	363	2	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	179	1	489	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
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									

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
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	394	1	1102	2	Y	30	34	1			7
							33	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	442	1	1029	2	Y	32	20	1			19
							35	9									
02	1484	N	1149	-0-	-335	-0-	305	1	814	2	Y	27	40	1			6
							30	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	400	1	1082	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
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									

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
12	899	N	528	-0-	-371	-0-	139	1	382	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	837	N	14	-0-	-823	-0-	1	1	4	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
02	1008	N	7	-0-	-1001	-0-	1	1	4	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	527	N	56	-0-	-471	-0-	15	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	390	1	1091	2	Y	37	4	1			55
							41	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	347	1	804	2	Y	38	23	1			70
							42	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	424	1	1142	2	Y	33	58	1			45
							36	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	446	1	1208	2	Y	39	33	1			51
							43	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	719	-0-	-893	-0-	180	1	497	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	329	1	763	2	Y	38	24	1			24
							42	9									
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	244	1	653	2	Y	32	49	1			7
							35	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	413	1	1115	2	Y	37	30	1			14
							41	9									
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									

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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	382	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	200	1	469	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	70	1	192	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	133	1	364	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					1
01	310	N	27	-0-	-283	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					1
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					1
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

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
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	854	1	2413	2	Y	49	50	1			74
							54	9									
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	877	1	2061	2	Y	51	32	1			93
							56	9									
02	3556	X	1818	-0-	-1738	-0-	477	1	1294	2	Y	43	64	1			72
							47	9									
03	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	783	1	2142	2	Y	49	42	1			79
							54	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	36	38	1			12
							40	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	323	1	759	2	Y	41	26	1			27
							45	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	203	1	552	2	Y	36	53	1			10
							40	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	265	1	724	2	Y	42	35	1			17
							46	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	133	1	314	2	Y	4					4
							4	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	356	1	966	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	373	1	1022	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	1330	1	3757	2	Y	46	48	1			12
							51	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1289	1	3030	2	Y	47	30	1			29
							52	9									
02	3640	X	3351	-0-	-289	-0-	890	1	2416	2	Y	41	60	1			10
							45	9									
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1504	1	4113	2	Y	47	37	1			20
							52	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	813	1	2298	2	N	26	26	1			8
							29	9									
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	861	1	2023	2	N	26	17	1			17
							29	9									
02	2212	X	1860	-0-	-352	-0-	494	1	1342	2	N	22	33	1			6
							24	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	806	1	2202	2	N	26	22	1			10
							29	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	784	1	1820	2	N	27	26	1			11
							30	9									
*05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	800	1	1948	2	N	25	32	1			4
							28	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

12	2914	#	2176	-0-	-738	-0-	2132	2	44	9	N	40	5	8			142
01	2821	#	2235	-0-	-586	-0-	2205	2	30	9	N	27	5	8			164
02	2632	#	1753	-0-	-879	-0-	1679	2	74	9	N	67	1	8			230
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2019	1	183	9	N	166	196	1	6	8	194
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	379	1	1801	2	N	63	177	1	8	8	72
							69	9									
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1918	2	90	9	N	82	4	8			150

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
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					34
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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
12	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					36
01	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2081	2	11	9	N	10					46
02	2128	N	1249	-0-	-879	-0-	1216	2	33	9	N	30					76
03	2418	N	1796	-0-	-622	-0-	1712	2	84	9	N	76	142	1			10
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	1816	2			N	-0-					10
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					10

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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					78
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					78
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					78
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					78
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					40
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					161
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					161
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					313
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					313
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					313
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	177	1			136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					36
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					299
01	2108	N	1510	-0-	-598	-0-	1510	2			N	-0-					299
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					299
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					299
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					299
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-					50
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2		N	-0-					50
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					50
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-					50
04	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2		N	-0-					50
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-					50

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

12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-					90
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2		N	-0-					90
02	1764	N	1580	-0-	-184	-0-	1580	2		N	-0-					90
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-					90
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-					90
05	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2		N	-0-					90

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-					35
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-					35
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-					35
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	2		Y	-0-					35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-					97
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-					97
02	4144	X	3721	-0-	-423	-0-	3721	2		N	-0-					97
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2		N	-0-					97
04	4680	X	4123	-0-	-557	-0-	4123	2		N	-0-					97
05	4836	X	3780	-0-	-1056	-0-	3780	2		N	-0-					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					87
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					87
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	2			N	-0-					87
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			N	-0-					87
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					87
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					87

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					37
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					37
02	1904	N	1778	-0-	-126	-0-	1778	2			N	-0-					37
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					37
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					37
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					24
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					24
02	1708	N	1508	-0-	-200	-0-	1508	2			N	-0-					24
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					24
04	2490	N	1621	-0-	-869	-0-	1621	2			N	-0-					24
05	1674	N	1187	-0-	-487	-0-	1187	2			N	-0-					24

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1849	-0-	-786	-0-	1849	2			N	-0-					100
01	2480	N	1747	-0-	-733	-0-	1747	2			N	-0-					100
02	2072	N	1515	-0-	-557	-0-	1515	2			N	-0-					100
03	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1471	2			N	-0-					100
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					100
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					100

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
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					93
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					93
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					93
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					93
04	2730	X	2081	-0-	-649	-0-	2081	2			Y	-0-					93
05	2821	X	1718	-0-	-1103	-0-	1718	2			Y	-0-					93

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2416	-0-	-636	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2519	-0-	-736	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					175
01	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2			N	-0-					175
02	4592	X	2780	-0-	-1812	-0-	2780	2			N	-0-					175
03	5704	X	3298	-0-	-2406	-0-	3298	2			N	-0-					175
04	5520	X	3199	-0-	-2321	-0-	3199	2			N	-0-					175
05	5704	X	3561	-0-	-2143	-0-	3561	2			N	-0-					175

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2			N	-0-					5
01	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	3508	2			N	-0-					5
02	3724	X	2399	-0-	-1325	-0-	2399	2			N	-0-					5
03	4123	X	2784	-0-	-1339	-0-	2784	2			N	-0-					5
04	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	3781	2			N	-0-					5
05	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1808	-0-	-1540	-0-	1808	2			Y	-0-					5
01	3348	X	1154	-0-	-2194	-0-	1154	2			Y	-0-					5
02	2604	X	968	-0-	-1636	-0-	968	2			Y	-0-					5
03	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2			Y	-0-					5
04	1800	X	1310	-0-	-490	-0-	1310	2			Y	-0-					5
05	1798	X	1390	-0-	-408	-0-	1390	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					110
01	2263	N	1701	-0-	-562	-0-	1701	2			N	-0-					110
02	1764	N	1293	-0-	-471	-0-	1293	2			N	-0-					110
03	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	1289	2			N	-0-					110
04	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1216	2			N	-0-					110
05	1426	N	918	-0-	-508	-0-	918	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					222
01	837	N	189	-0-	-648	-0-	189	2			Y	-0-					222
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					222
03	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1847	2			Y	-0-					222
04	2550	X	237	-0-	-2313	-0-	237	2			Y	-0-					222
05	2635	X	106	-0-	-2529	-0-	106	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					11
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		83	-0-	83	141	83	2			Y	-0-					11
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	727	-0-	-1040	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					28
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					28
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					28
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	320	1	2659	2	Y	-0-					75
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					42
*02	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2288	2			Y	-0-					42
*03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					42
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					42
05	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

12	3100	N	6394	-0-	3294	14911	418	1	5976	2	Y	-0-					17
01	20455	X	5544	-0-	-14911	-0-	441	1	5103	2	Y	-0-					39
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	370	1	4075	2	Y	-0-					39
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	309	1	3325	2	Y	-0-					39
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					27
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1173	2	Y	-0-					39
02	1176	N	955	-0-	-221	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					39
03	1209	N	820	-0-	-389	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					39
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	141	1	1991	2	Y	-0-					18
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	187	1	2167	2	Y	-0-					39
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	155	1	1709	2	Y	-0-					39
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1872	2	Y	-0-					39
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

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

12	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	452	1	4439	2	N	-0-					88
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	2			N	-0-					95
02	5852	X	4469	-0-	-1383	-0-	4469	2			N	-0-					95
03	6324	X	5870	-0-	-454	-0-	5870	2			N	-0-					95
04	5970	X	5391	-0-	-579	-0-	5391	2			N	-0-					95
*05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	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

12	3131	X	2250	-0-	-881	-0-	2250	2			N	-0-					41
01	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			N	-0-					41
02	2352	X	1736	-0-	-616	-0-	1736	2			N	-0-					41
*03	2370	X	2224	-0-	-146	-0-	2224	2			N	-0-					41
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1436	2			N	-0-					41
05	2263	X	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

12	1767	X	790	-0-	-977	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1211	-0-	-385	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*03	1710	X	1017	-0-	-693	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2250	-0-	-416	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	1550	-0-	-634	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	2418 N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2190 N	1924	-0-	-266	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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
12	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1749	2	17	9	N	15					152
01	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	1725	2	15	9	N	14					166
02	1624 N	1527	-0-	-97	-0-	1509	2	18	9	N	16					182
03	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1480	2	41	9	N	37					219
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					42
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					42
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					42
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					42
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					42
05	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	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

12	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3867	2	1	9	Y	1					15
01	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	3768	2	11	9	Y	10					25
02	3920	X	3748	-0-	-172	-0-	3736	2	12	9	Y	11					36
03	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	3959	2	42	9	Y	38					74
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3731	2	24	9	Y	22					96
*05	4154	X	3246	-0-	-908	-0-	3229	2	17	9	Y	15					111

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

12	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3674	2	1	9	N	1					130
01	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3701	2	6	9	N	5					135
02	3416	X	2501	-0-	-915	-0-	2497	2	4	9	N	4					139
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3618	2	10	9	N	9					148
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

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					105
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					105
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4020	2	6	9	N	5					110
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					110
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					110
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	2	19	9	N	17					283
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3					286
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					286
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					286
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	#	2049	-0-	-2229	-0-	550	1	1499	2	N	-0-					34
01	4228	R	4228	-0-	-0-	-0-	775	1	3453	2	N	-0-					34
02	3612	#	2416	-0-	-1196	-0-	500	1	1916	2	N	-0-					34
03	4213	R	4213	-0-	-0-	-0-	775	1	3438	2	N	-0-					34
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

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					53

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					25
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					25
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					25
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					167
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					167
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					167
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					167
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					167
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	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
12	4681	X	4067	-0-	-614	-0-	349 20	1 9	3698	2	N	18	5	8			135
01	4681	X	2230	-0-	-2451	-0-	2217	2	13	9	N	12	5	8			142
02	4228	X	2966	-0-	-1262	-0-	332 6	1 9	2628	2	N	5					147
03	4681	X	3319	-0-	-1362	-0-	300 9	1 9	3010	2	N	8	1	8			154
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	273	1	1275	2	N	-0-					124
01	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	154	1	1166	2	N	9					133
							10	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	299	1	1040	2	N	5					138
							6	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	257	1	1294	2	N	30	136	1			32
							33	9									
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

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
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	273	1	1271	2	N	8	8	8			77
							9	9									
01	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	169	1	1281	2	N	8	8	8			77
							9	9									
02	1624	N	1404	-0-	-220	-0-	314	1	1088	2	N	2	2	8			77
							2	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	316	1	1595	2	N	17	41	1	5	8	48
							19	9									
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

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
12	2635	N	2128	-0-	-507	-0-	2116	2	12	9	N	11	3	8			185
01	2852	N	2076	-0-	-776	-0-	2063	2	13	9	N	12	3	8			194
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	305	1	1634	2	N	11					205
							12	9									
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	38	1	2039	2	N	2	2	8			205
							2	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2058	2	11	9	N	10	3	8			212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 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
12	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2530	3	7	9	N	6					246
01	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	2865	3	7	9	N	6					252
02	2660	X	1760	-0-	-900	-0-	1760	3			N	-0-					252
03	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	2118	3			N	-0-					252
04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					252
*05	2890	N	2880	-0-	-10	-0-	2880	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83
01	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					83
02	140	#	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					83
03	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					83
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					83
*05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					127
01	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					127
02	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					127
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					127
*04	764	R	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					132
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					132

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
12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					28
01	930	#	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					28
02	896	#	390	-0-	-506	-0-	390	2			N	-0-					28
03	992	#	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					28
04	840	#	197	-0-	-643	-0-	197	2			N	-0-					28
05	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					28

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	924	R	924	-0-	-0-	-0-	879	2	45	9	Y	41					110
01	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1655	2	43	9	Y	39					149
02	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1225	2	37	9	Y	34					183
03	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1306	2	25	9	Y	23	139	1			67
*04	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1027	2	20	9	Y	18					85
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1732	2	N	-0-					247
01	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	108	1	1750	2	N	-0-					247
02	1764 N	1289	-0-	-475	-0-	72	1	1217	2	N	-0-					247
03	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	107	1	1619	2	N	-0-					247
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									

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					125
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					125
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	3			N	-0-					125
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			N	-0-					125
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					125
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05		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
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	119	1	1727	2	N	-0-					233
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	2	N	-0-					233
02	1848	N	1829	-0-	-19	-0-	132	1	1697	2	N	-0-					233
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	117	1	2031	2	N	-0-					233
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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
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

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

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					41
01	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					41
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	3			N	-0-					41
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	663	3	18	9	N	16					57
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

12	5053	X	3234	-0-	-1819	-0-	3115	3	119	9	N	108	184	1			109
01	5053	X	618	-0-	-4435	-0-	587	3	31	9	N	28					137
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3823	3	119	9	N	108					245
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4766	3	164	9	N	149	186	1			208
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

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

12	1209	N	563	-0-	-646	-0-	54	1	492	2	N	15	1	8			149
							17	9									
01	775	N	552	-0-	-223	-0-	7	1	532	2	N	12	1	8			160
							13	9									
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	54	1	375	2	N	14					174
							15	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	3					177
							3	9									
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

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
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	212	1	1697	2	N	6	6	8			167
							7	9									
01	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	191	1	1281	2	N	2	2	8			167
							2	9									
02	1848	N	451	-0-	-1397	-0-	72	1	378	2	N	1	1	8			167
							1	9									
03	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	127	1	1295	2	N	12	12	8			167
							13	9									
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									

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
01	119	R	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	813	2	19	9	N	17					100
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	889	2	34	9	N	31					131
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	809	2	58	9	N	53	158	1			26
03	837	N	628	-0-	-209	-0-	593	2	35	9	N	32					58
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

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	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
12	868	N	563	-0-	-305	-0-	527	2	36	9	N	33					63
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	958	2	37	9	N	34					97
02	812	N	584	-0-	-228	-0-	571	2	13	9	N	12					109
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	N	39					148
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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	N	18	2	8			180
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	2	35	9	N	32					212
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					220
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	54	2	13	9	N	12					232
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					232
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					232

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

12	2170	X	1819	-0-	-351	-0-	1797	2	22	9	N	20					213
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	N	19	1	8			231
02	1792	N	969	-0-	-823	-0-	966	2	3	9	N	3					234
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1850	2	26	9	N	24	179	1	1	8	78
04	2550	N	1063	-0-	-1487	-0-	1062	2	1	9	N	1					79
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B	DENY	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					97

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
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					128
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					128
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					128
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					128
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					128
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					128

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13	180	1			20
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					27
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	753	2	9	9	N	8					35
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	N	14					49
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

12	1767	N	968	-0-	-799	-0-	936	2	32	9	N	29	195	1			54
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2577	2	51	9	N	46	1	8			99
02	2212	N	1138	-0-	-1074	-0-	1118	2	20	9	N	18					117
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1773	2	34	9	N	31	1	8			147
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	354	2	8	9	N	7					132
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					135
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6					141
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					151
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

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
12	82	S	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
01	54	S	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					41
02	28	S	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	60	S	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1254	2	22	9	N	20					231
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4	1	8			234
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					236
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1737	2	45	9	N	41	180	1			97
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					67
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	N	4					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109

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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
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-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1426	N	264	-0-	-1162	-0-	264	2			N	-0-					67
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					67
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					67
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					67
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					67
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	409	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					6
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	866	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					6
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	9	Y	28	27	1			7
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					6
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-					6
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					6
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	Y	-0-					6
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		2470	-0-	2470	2470	170	1	2300	2	Y	-0-					6
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					3
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-					5
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	131	1	1768	2	Y	-0-					5
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

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
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	125	1	544	2	N	-0-					123
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					123
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					123
03	3100	N	3719	-0-	619	619	3691	2	28	9	N	25					148
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

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
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	211	1	918	2	N	-0-					65
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					65
02	1120	N	876	-0-	-244	-0-	876	2			N	-0-					65
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65
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

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
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		186	-0-	186	186	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-					3
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	Y	-0-					3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	259	1	1836	2	Y	-0-					8
01	3100	N	3569	-0-	469	469	202	1	3367	2	Y	-0-					8
02	2800	N	4749	-0-	1949	2418	233	1	4516	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2841	-0-	-259	2159	195	1	2646	2	Y	-0-					8
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									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	418	1	1817	2	N	-0-					80
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
02	1876	N	1404	-0-	-472	-0-	1404	2			N	-0-					80
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1865	2	127	9	N	115	182	1			13
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					13
05	1550	N	742	-0-	-808	-0-	742	2			N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					6
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	Y	-0-					6
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-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

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		355	-0-	355	355	24	1	320	2	Y	10					13
							11	9									
05	T. A.		231	-0-	231	586	13	1	218	2	Y	-0-					13

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		972	-0-	972	972	67	1	905	2	Y	-0-					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	223	1	967	2	N	-0-					33
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					33
02	924	N	674	-0-	-250	-0-	674	2			N	-0-					33
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					33
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					6
03	T. A.		599	-0-	599	618	41	1	558	2	Y	-0-					6
04	T. A.		398	-0-	398	1016	25	1	342	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
*05	1448	X	432	-0-	-1016	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					3

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	333	1	2360	2	N	-0-					-0-
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	396	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	165	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	268	1	3624	2	N	-0-					-0-
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

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	903	1	3925	2	N	-0-					78
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					78
02	3640	X	2901	-0-	-739	-0-	2901	2			N	-0-					78
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4113	2	107	9	N	97	151	1			24
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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	151	1	658	2	N	-0-					25
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					25
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					25
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					132

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	659	1	2864	2	N	-0-					22
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					23
02	4536	X	2062	-0-	-2474	-0-	2062	2			N	-0-					23
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					23
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					45
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					45
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					45
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
01	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	1			N	-0-					27
02	7224	X	284	-0-	-6940	-0-	284	1			N	-0-					27
03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	1109	1	15018	2	N	-0-					27
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 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
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1027	1	4463	2	N	-0-					26
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					26
02	4480	X	3291	-0-	-1189	-0-	3291	2			N	-0-					26
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2			N	-0-					26
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

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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	180	1	781	2	N	-0-					32
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					32
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					32
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					32
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 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
*06	960	N	675	-0-	-285	-0-	172	1	503	2	N	-0-					110
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	571	1	1527	2	N	-0-					110
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	309	1	785	2	N	-0-					110
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	310	1	640	2	N	-0-					110
*10	1240	N	933	-0-	-307	-0-	269	1	664	2	N	-0-					110
*11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	229	1	670	2	N	-0-					110
*12	992	N	978	-0-	-14	-0-	183	1	795	2	N	-0-					110
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					110
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					110
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	90	1			20
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					20
05	1240	N	552	-0-	-688	-0-	552	2			N	-0-					20

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	135	1	960	2	N	-0-					30
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					30
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					30
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-					30
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

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	2			N	-0-					17
01	2604	X	956	-0-	-1648	-0-	956	2			N	-0-					17
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2004	2	257	9	N	234	179	1			72
04	1830	X	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-					72
05	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	2			N	-0-					72

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					267
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					267
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					267
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					267
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					267
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					267

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

12	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	343	1	4918	2	Y	-0-					172
*01	5580	X	4957	-0-	-623	-0-	378	1	4567	2	Y	11					130
							12	9									
*02	4732	X	4603	-0-	-129	-0-	290	1	4191	2	Y	111					241
							122	9									
*03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	366	1	5276	2	Y	-0-					241
*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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					161
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	15	1	278	2	N	-0-					161
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	17	1	352	2	N	-0-					161
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	4					165
							4	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	2	N	-0-					32
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					32
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	N	-0-					32
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	-0-					32
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

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					64
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	2	N	-0-					64
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					64
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	2	N	-0-					64
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

12	1271	N	391	-0-	-880	-0-	22	1	369	2	N	-0-					142
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	3					145
							3	9									
02	2800	N	4060	-0-	1260	1260	185	1	3846	2	N	26					171
							29	9									
03	3100	N	2975	-0-	-125	1135	152	1	2817	2	N	5					176
							6	9									
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									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

12	2666	X	1917	-0-	-749	-0-	101	1	1781	2	N	32					115
							35	9									
01	2666	X	1029	-0-	-1637	-0-	51	1	978	2	N	-0-					115
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	N	30					145
							33	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	2	N	2					147
							2	9									
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					168
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1196	2	Y	27					195
							30	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	16	1	996	2	Y	-0-					195
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	1093	2	Y	-0-					195
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	2			N	-0-					20
01	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					20
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	4	1	3582	2	N	-0-					20
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					20
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					20
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	23	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	22	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1331	-0-	-321	-0-	20	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1302	N	962	-0-	-340	-0-	14	1	948	2	Y	-0-					103
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	12	1	915	2	Y	-0-					103
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	12	1	793	2	Y	-0-					103
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	11	1	856	2	Y	-0-					103
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

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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					33
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					33
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					33
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					33
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

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
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-

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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					77
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1073	2	Y	-0-					77
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	848	2	Y	-0-					77
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	Y	-0-					77
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

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					99
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	43					142
							47	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					142
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	4					146
							4	9									
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									

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
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	6	1	376	2	Y	-0-					51
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	Y	-0-					51
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					51
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	27	1	2111	2	Y	-0-					51
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

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
12	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	314	1	3486	2	Y	-0-					22
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	304	1	3791	2	Y	-0-					22
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	293	1	3268	2	Y	-0-					22
03	3937	X	1698	-0-	-2239	-0-	291	1	1128	2	Y	254	190	1			86
							279	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	408	1	6620	2	Y	50	63	1			43
							55	9									
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	400	1	6924	2	Y	67					110
							74	9									
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	371	1	5827	2	Y	8	58	1			60
							9	9									
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	397	1	6667	2	Y	54	61	1			53
							59	9									
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									

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	44 73	1 9	2970	2	Y	66	83	1			57
01	3844	X	3181	-0-	-663	-0-	40 98	1 9	3043	2	Y	89					146
02	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	35 11	1 9	2240	2	Y	10	77	1			79
03	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	33 79	1 9	2546	2	Y	72	81	1			70
04	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	35 62	1 9	2855	2	Y	56					126
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	48 81	1 9	3200	2	Y	74	160	1			40

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	69	1	4707	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	70	1	5361	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	71	1	4520	2	Y	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	69	1	5272	2	Y	-0-					-0-
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-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	97	1	3297	2	Y	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	100	1	3438	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2065	-0-	-763	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1507	-0-	-1624	-0-	53 1	1 9	1453	2	Y	1	1	1			-0-
04	3030	X	1047	-0-	-1983	-0-	30	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1152	-0-	-1979	-0-	37 1	1 9	1114	2	Y	1					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 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
12	5797	X	4640	-0-	-1157	-0-	67	1	4573	2	Y	-0-					101
01	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	67 87	1 9	5128	2	Y	79					180
02	4620	X	4411	-0-	-209	-0-	68	1	4343	2	Y	-0-					180
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	62	1	4804	2	Y	-0-					180
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	255	1	4992	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
01	6231	X	3490	-0-	-2741	-0-	173	1	3309	2	Y	7					12
							8	9									
02	5628	X	2643	-0-	-2985	-0-	77	1	2566	2	Y	-0-	6	1			6
03	6231	X	4178	-0-	-2053	-0-	181	1	3989	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
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									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 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
12	5890	X	4488	-0-	-1402	-0-	65	1	4397	2	Y	24	31	1			21
							26	9									
01	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	57	1	4402	2	Y	33					54
							36	9									
02	5264	X	3645	-0-	-1619	-0-	56	1	3583	2	Y	5	29	1			30
							6	9									
03	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	54	1	4157	2	Y	26	30	1			26
							29	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	19592	X	17959	-0-	-1633	-0-	393 90	1 9	17476	2	Y	82	133	1			46
01	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	399	1	18024	2	Y	-0-					46
02	15652	X	13825	-0-	-1827	-0-	218	1	13607	2	Y	-0-					46
03	17329	X	17204	-0-	-125	-0-	389 91	1 9	16724	2	Y	83	111	1			18
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

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	364	N	13	-0-	-351	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
12	3348	X	1251	-0-	-2097	-0-	234	1	1017	2	N	-0-					13
01	3348	X	239	-0-	-3109	-0-	239	2			N	-0-					13
02	3024	X	2982	-0-	-42	-0-	2982	2			N	-0-					13
03	3348	X	925	-0-	-2423	-0-	925	2			N	-0-					13
04	3240	X	216	-0-	-3024	-0-	216	2			N	-0-					13
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	2914	X	490	-0-	-2424	-0-	92	1	398	2	N	-0-					58
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					58
02	952	N	68	-0-	-884	-0-	68	2			N	-0-					58
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					58
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					58
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					58

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
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	794	1	3450	2	N	-0-					47
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					47
02	2940	X	2115	-0-	-825	-0-	2115	2			N	-0-					47
03	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	1844	2	1	9	N	1					48
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-					48
05	4309	X	2184	-0-	-2125	-0-	2184	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
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	931	1	4045	2	N	-0-					7
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					7
02	3640	X	2397	-0-	-1243	-0-	2397	2			N	-0-					7
03	3627	X	2338	-0-	-1289	-0-	2338	2			N	-0-					7
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1767 N	103	-0-	-1664	-0-	5	1	98	2	N	-0-					98
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					98
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					98
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					98
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
05	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

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-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					205
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					205
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					205
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	5	8			205
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					205
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					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

12	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	1			N	-0-					26
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-					26
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	1			N	-0-					26
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					26
04	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	1			N	-0-					26
05	1395	N	496	-0-	-899	-0-	496	1			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		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
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					158
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					158
02	1764	N	1355	-0-	-409	-0-	1355	2			N	-0-					158
03	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1557	2	8	9	N	7					165
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

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

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-

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					87
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					87
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	2			N	-0-					87
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					87
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					87

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					165
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					165
02	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	2			N	-0-					165
03	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					165
04	990	N	513	-0-	-477	-0-	513	2			N	-0-					165
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	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
12	961	X	716	-0-	-245	-0-	66	1	650	2	Y	-0-					5
01	961	X	656	-0-	-305	-0-	57	1	598	2	Y	1					6
							1	9									
02	784	X	505	-0-	-279	-0-	43	1	462	2	Y	-0-					6
03	868	X	763	-0-	-105	-0-	68	1	693	2	Y	2					8
							2	9									
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

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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2294	X	42	-0-	-2252	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					67
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					67
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
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

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
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-

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
12	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					5
01	1364	X	974	-0-	-390	-0-	85	1	889	2	Y	-0-					5
02	1120	X	916	-0-	-204	-0-	77	1	839	2	Y	-0-					5
03	1240	X	1164	-0-	-76	-0-	104	1	1060	2	Y	-0-					5
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

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
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	79	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	525	-0-	-281	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	456	-0-	-272	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	232	1	2285	2	Y	2					4
							2	9									
01	2263	N	1823	-0-	-440	-0-	159	1	1663	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	2268	N	1493	-0-	-775	-0-	126	1	1366	2	Y	1					1
							1	9									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	199	1	2026	2	Y	1					2
							1	9									
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

12	4154	X	4148	-0-	-6	-0-	383	1	3765	2	Y	-0-					20
01	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	304	1	3170	2	Y	-0-					20
02	3892	X	2950	-0-	-942	-0-	249	1	2697	2	Y	4					24
							4	9									
03	4185	X	2009	-0-	-2176	-0-	180	1	1827	2	Y	2					26
							2	9									
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									

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	3					65
							3	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	2					67
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					67
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					67
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

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					138
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	N	-0-					138
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	216	1	2175	3	N	12					150
							13	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	3	N	-0-					150
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

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	267	1	2630	2	Y	-0-					20
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					20
02	2856	X	1942	-0-	-914	-0-	164	1	1774	2	Y	4					24
							4	9									
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	260	1	2646	2	Y	2					26
							2	9									
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									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	86	1	957	3	N	20					252
							22	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1112	3	N	5					257
							6	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	N	-0-					257
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					257
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					257
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					257

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	777	2	Y	-0-					20
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	70	1	730	2	Y	-0-					20
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	3					23
							3	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1234	2	Y	2					25
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	820	-0-	-327	-0-	75	1	738	2	Y	6					50
							7	9									
01	1147	X	723	-0-	-424	-0-	63	1	658	2	Y	2					52
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	587	2	Y	3					55
							3	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	81	1	824	2	Y	23					78
							25	9									
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									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	832	2	Y	5					32
							6	9									
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	71	1	741	2	Y	1	16	1			17
							1	9									
02	784	N	586	-0-	-198	-0-	49	1	533	2	Y	4					21
							4	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	772	2	Y	26					47
							29	9									
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									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	182	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	152	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1411	-0-	-381	-0-	119	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	209	1	2122	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	160	1	1576	2	Y	-0-					20
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	183	1	1910	2	Y	-0-					20
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	135	1	1460	2	Y	4					24
							4	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	256	1	2600	2	Y	2					26
							2	9									
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									

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
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	87	1	968	3	N	10					67
							11	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	745	3	N	3					70
							3	9									
02	924	N	200	-0-	-724	-0-	18	1	182	3	N	-0-					70
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	3	N	-0-					70
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

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
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	Y	-0-					20
01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	74	1	777	2	Y	-0-					20
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	915	2	Y	3					23
							3	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	2					25
							2	9									
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									

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
12	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	240	1	2360	2	Y	-0-					20
01	2945	X	2244	-0-	-701	-0-	196	1	2048	2	Y	-0-					20
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	174	1	1884	2	Y	4					24
							4	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	228	1	2312	2	Y	2					26
							2	9									
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									

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
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-

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
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-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

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-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

12	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	145 11	1 9	1425	2	Y	10					68
01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	151 2	1 9	1573	2	Y	2	34	1			36
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	1436	2	Y	8					44
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	211 62	1 9	2140	2	Y	56					100
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	172 7	1 9	1890	2	Y	6					106
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	157 7	1 9	1912	2	Y	6					112

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

12	1085	X	979	-0-	-106	-0-	90	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	857	-0-	-321	-0-	75	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	660	-0-	-404	-0-	56	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	95	1	970	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	109	1	1073	2	Y	-0-					2
01	1581	N	870	-0-	-711	-0-	76	1	793	2	Y	1					3
							1	9									
02	1428	X	1216	-0-	-212	-0-	103	1	1113	2	Y	-0-					3
03	1581	X	1459	-0-	-122	-0-	131	1	1328	2	Y	-0-					3
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

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
12	1643	X	678	-0-	-965	-0-	55	1	614	3	N	8					168
							9	9									
01	1302	X	770	-0-	-532	-0-	67	1	703	3	N	-0-					168
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	N	-0-					168
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-					168
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

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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					93
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					93
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	386	3			N	-0-					93
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5					98
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	T. A.		247	-0-	247	2145	22	1	219	2	Y	5					14
							6	9									
01	T. A.		330	-0-	330	2475	29	1	298	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
02	2696	X	221	-0-	-2475	-0-	19	1	200	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	4					8
							4	9									
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									

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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	14					114
							15	9									
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	10	1	254	3	N	5					119
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	5					124
							6	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	10					134
							11	9									
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									

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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	30	93	1			13
							33	9									
01	372	N	57	-0-	-315	-0-	2	1	53	3	Y	2					15
							2	9									
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	8	1	213	3	Y	55					70
							61	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	44					114
							48	9									
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									

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
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	785	1	190	9	Y	173	173	1			94
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	796	1	223	9	Y	203					297
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	673	1	232	9	Y	211	164	1			344
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	783	1	203	3	Y	192	334	1			202
							211	9									
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									

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
12	T. A.		368	-0-	368	3111	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		466	-0-	466	3577	41	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	4351	X	774	-0-	-3577	-0-	65	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	53	1	4243	2	Y	-0-					-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	56	1	4651	2	Y	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	211	1	4543	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

12	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	5	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	814	-0-	-550	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	659	-0-	-489	-0-	4	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	16	1	1206	2	Y	-0-					-0-
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-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

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-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	137	1	1347	2	N	-0-					60
01	1426	N	879	-0-	-547	-0-	77	1	802	2	N	-0-					60
02	1400	N	1155	-0-	-245	-0-	97	1	1055	2	N	3					63
							3	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	129	1	1311	2	N	-0-					63
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

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					142
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					142
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					142
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					142
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-					1
01	1860	X	868	-0-	-992	-0-	76	1	792	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	952	X	372	-0-	-580	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1437	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	3	9	9	N	8					158
01	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	1272	3			N	-0-					158
02	1484	N	1095	-0-	-389	-0-	1095	3			N	-0-					158
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					158
04	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-					158
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					158

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
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1522	2	Y	-0-					20
01	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	124	1	1293	2	Y	-0-					20
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	106	1	1146	2	Y	4					24
							4	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	Y	2					26
							2	9									
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									

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
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1					108
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					108
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					108
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	3	8	9	N	7					115
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					115
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					115

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
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-

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
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5670	3	42	9	N	38					213
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5464	3	15	9	N	14					227
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3275	3	25	9	N	23	173	1			77
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5469	3	50	9	N	45					122
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1271	X	844	-0-	-427	-0-	779	3	65	9	N	59	174	1			87
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1853	3	50	9	N	45					132
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1572	3	106	9	N	96					228
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1695	3	109	9	N	99	169	1			158
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

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					97
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					97
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-					97
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					97
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					97
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					97
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					97
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	2	19	9	N	17					114
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					114
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					114
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					114

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 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
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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1318	2	2	9	N	2					170
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					170
02	1484	N	1160	-0-	-324	-0-	1160	2			N	-0-					170
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					170
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					170
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					170

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			16
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
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

12	961	N	78	-0-	-883	-0-	75	2	3	9	N	3	3	8			477
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					477
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					477
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					477
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					477
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					477

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1	1	1285	2	N	-0-					46
01	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1	1	1192	2	N	-0-					46
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	1	1	989	2	N	-0-					46
03	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1	1	993	2	N	18					64
							20	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1	1	1571	2	N	27					52
							30	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1457	2	N	20					72
							22	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1209	2	N	21					93
							23	9									
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1	1	1213	2	N	22					115
							24	9									
*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									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

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-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1	1	1139	2	N	-0-					63
01	1147	N	636	-0-	-511	-0-	1	1	635	2	N	-0-					63
02	952	N	332	-0-	-620	-0-	1	1	331	2	N	-0-					63
03	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	1			N	-0-					63
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

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

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-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					49
05	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

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13					153
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					168
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15					183
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	199	2	55	9	N	50					233
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	80	2	22	9	N	20					160
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					160
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	64	2	9	9	N	8					168
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	70	2	19	9	N	17					185
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

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					40
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					40
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					40
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					40
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					40
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					40

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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					54
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					54
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					54
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					54
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					52
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	482	2	3	9	Y	3					55
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5					60
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10					70
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					70
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					70

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					4
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					4
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					4
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			Y	-0-					4
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					58
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	128	2	8	9	Y	7					65
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					65
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-					65
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					119
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					119
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					119
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					119
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					119
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					119

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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					27
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					27
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					27
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					27
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					70
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					70
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					70
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					27
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					27
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					89
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					89
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					89
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					89
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					42
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					42
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	N	7					49
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11					60
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					38
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					38
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					39
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					39
04	780	N	272	-0-	-508	-0-	272	2			N	-0-					39
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					39
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					39
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					39
04	660	N	49	-0-	-611	-0-	49	2			N	-0-					39
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					32
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					32
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	2			N	-0-					32
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					32
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
12	2852	X	1615	-0-	-1237	-0-	1615	2			N	-0-					69
01	2852	X	1273	-0-	-1579	-0-	1262	2	11	9	N	10					79
02	1568	X	554	-0-	-1014	-0-	509	2	45	9	N	41					120
03	1860	X	1528	-0-	-332	-0-	1496	2	32	9	N	29					149
04	1800	X	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					149
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					149

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
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					15
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					15
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					15
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	2			N	-0-					15
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					15
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					25
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					25
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					25
03	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					25
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					25
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					73
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					73
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					73
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					73
*04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					73
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					94
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					94
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					94
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					94
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					94
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					9
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					9
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	322	2			N	-0-					9
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					9
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					9
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8

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
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					21
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					21
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					21
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					21
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					21
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	Y	-0-					22
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					22
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	34	1	325	2	Y	-0-					22
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					22
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	109	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	110	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	742	-0-	-294	-0-	71	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	108	1	1040	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

12	465	N	370	-0-	-95	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	38	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	Y	-0-					56
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	71	1	669	2	Y	-0-					56
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	47	1	443	2	Y	-0-					56
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	Y	-0-					56
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

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
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	118	-0-	-358	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	Y	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	129	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	116	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	710	-0-	-634	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	140	1	1353	2	Y	-0-					-0-
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-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 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
12	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	108	1	1028	2	Y	58	41	1			22
							64	9									
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	117	1	1093	2	Y	14	32	1			4
							15	9									
02	1428	X	698	-0-	-730	-0-	64	1	603	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
03	1364	X	1168	-0-	-196	-0-	108	1	1045	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
04	1320	X	1059	-0-	-261	-0-	103	1	943	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
*05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1162	2	Y	32	26	1			11
							35	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 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
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	44	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	47	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					92
01	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					92
02	1932 N	1601	-0-	-331	-0-	1601	2			N	-0-					92
03	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					92
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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	Y	-0-					68
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					68
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					68
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					68
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

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

12	961 N	895	-0-	-66	-0-	85	1	810	2	Y	-0-					78
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	85	1	798	2	Y	-0-					78
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	67	1	630	2	Y	-0-					78
03	899 N	770	-0-	-129	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					78
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

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

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-

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
12	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	138	1	1309	2	Y	-0-			70
01	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-			70
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-			70
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	139	1	1347	2	Y	-0-			70
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

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
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	46	1	426	2	Y	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	42	1	397	2	Y	-0-			70
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	-0-			70
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	Y	-0-			70
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-			70
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

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
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-

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
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	-0-			-0-
01	837	X	773	-0-	-64	-0-	75	1	698	2	Y	-0-			-0-
02	756	X	611	-0-	-145	-0-	58	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	868	X	713	-0-	-155	-0-	67	1	646	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			122
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	2	Y	-0-			122
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			122
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-			122
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

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
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-

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
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	37	1	355	2	Y	10	92	1			67
							11	9									
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					67
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					67
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					67
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2020

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

12	2201	X	633	-0-	-1568	-0-	60	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	586	-0-	-561	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	362	-0-	-258	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

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-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

12	527	N	445	-0-	-82	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					45
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					45
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					45
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	-0-					45
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 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
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	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

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-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

12	744	N	115	-0-	-629	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					47
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	79	1	737	2	Y	-0-					47
02	588	N	2	-0-	-586	-0-	2	2			Y	-0-					47
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					47
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

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-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	Y	-0-					31
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	161	1	1509	2	Y	-0-					31
02	1008	N	388	-0-	-620	-0-	37	1	351	2	Y	-0-					31
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					31
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					31
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					31

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 #: 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
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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	140	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	138	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	119	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	126	1	1220	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	130	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	110	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1049	-0-	-155	-0-	100	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	124	1	1199	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	115	1	1088	2	Y	5	78	1			27
							6	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	118	1	1105	2	Y	-0-					27
02	1008	N	617	-0-	-391	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					27
03	1178	N	472	-0-	-706	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	143	1	1360	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	149	1	1392	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	114	1	1083	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	83	1	773	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	571	-0-	-325	-0-	55	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	57	1	552	2	Y	-0-			-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

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
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	44	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	44	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	86	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	124	1	1202	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

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
12	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	151	1	1433	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	150	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	1153	-0-	-1563	-0-	110	1	1043	2	Y	-0-			-0-
03	1767	X	1416	-0-	-351	-0-	133	1	1283	2	Y	-0-			-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	1209	N	369	-0-	-840	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	94	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	49	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

12	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	132	1	1252	2	Y	-0-					107
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	145	1	1353	2	Y	-0-					107
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	131	1	1242	2	Y	-0-					107
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	185	1	1787	2	Y	-0-					107
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

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	Y	1	159	1			30
							1	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	108	1	1007	2	Y	-0-					30
02	1260	N	658	-0-	-602	-0-	63	1	595	2	Y	-0-					30
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	96	1	927	2	Y	-0-					30
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

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

12	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					31
01	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	113	1	1060	2	Y	-0-					31
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					31
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	2	Y	-0-					31
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

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 #: 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
12	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	222	1	2109	2	Y	179	122	1			64
							197	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	233	1	2181	2	Y	319	341	1			42
							351	9									
02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	182	1	1726	2	Y	228	203	1			67
							251	9									
03	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	225	1	2175	2	Y	85	94	1			58
							94	9									
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									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	Y	51	34	1			17
							56	9									
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	289	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	Y	30	25	1			8
							33	9									
03	682	N	233	-0-	-449	-0-	21	1	201	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
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									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	107	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	118	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	661	-0-	-627	-0-	63	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	100	1	967	2	Y	-0-					-0-
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-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	192	1	1828	2	Y	-0-					19
01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	213	1	1996	2	Y	-0-					19
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	143	1	1353	2	Y	-0-					19
03	2015	X	1403	-0-	-612	-0-	132	1	1271	2	Y	-0-					19
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 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
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-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	165	1	1567	2	Y	82	58	1			30
							90	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1227	2	Y	39	62	1			7
							43	9									
02	1876	X	986	-0-	-890	-0-	87	1	825	2	Y	67	56	1			18
							74	9									
03	2077	X	1314	-0-	-763	-0-	119	1	1152	2	Y	39	36	1			21
							43	9									
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									

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	127	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	115	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	1343	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	115	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	112	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	109	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	115	1	1111	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 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
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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	231	1	1601	2	Y	97	151	1			90
							107	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	227	1	1547	2	Y	89	159	1			20
							98	9									
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	167	1	1050	2	Y	60					80
							66	9									
03	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	225	1	1576	2	Y	120	173	1			27
							132	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

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-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	88	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	729	-0-	-363	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	897	-0-	-312	-0-	84	1	813	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

12	93	X	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 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
12	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	265	1	2519	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	164	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1729	-0-	-203	-0-	165	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1704	-0-	-714	-0-	160	1	1544	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

12	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	97	1	1461	2	Y	1	50	1			23
							1	9									
01	2015	X	1680	-0-	-335	-0-	106	1	1528	2	Y	42	1	8			64
							46	9									
02	1876	X	843	-0-	-1033	-0-	87	1	756	2	Y	-0-					64
03	2077	X	1416	-0-	-661	-0-	158	1	1257	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
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

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2020

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

12	1147	N	901	-0-	-246	-0-	86	1	815	2	N	-0-					43
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	73	1	682	2	N	-0-					43
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-					43
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	102	1	985	2	N	-0-					43
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

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	108	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1004	-0-	-422	-0-	97	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	505	-0-	-783	-0-	48	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	877	-0-	-549	-0-	82	1	795	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	28	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

12	589	N	235	-0-	-354	-0-	10 133	1 9	92	2	Y	121	87	1			74
01	310	N	90	-0-	-220	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					74
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					74
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					74
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

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	141 14	1 9	1336	2	Y	13	107	1			26
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	111	1	1042	2	Y	-0-					26
02	1484	N	1132	-0-	-352	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-					26
03	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	122	1	1175	2	Y	-0-					26
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

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					25
01	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					25
02	1008	N	502	-0-	-506	-0-	502	2			N	-0-					25
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	2	N	-0-					25
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

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
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	119	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	100	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	162	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	164	1	1537	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	1512	N	763	-0-	-749	-0-	73	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	123	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	103	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	942	-0-	-458	-0-	90	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	134	1	1299	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	109	1	1033	2	Y	-0-					26
01	1271	X	966	-0-	-305	-0-	93	1	873	2	Y	-0-					26
02	1120	X	831	-0-	-289	-0-	79	1	752	2	Y	-0-					26
03	1240	X	865	-0-	-375	-0-	81	1	784	2	Y	-0-					26
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

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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 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
12	310	N	134	-0-	-176	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 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
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	178	1	1695	2	Y	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	239	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	128	1	1216	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	721	-0-	-426	-0-	69	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	92	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	895	-0-	-221	-0-	85	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	951	-0-	-57	-0-	91	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	678	-0-	-221	-0-	64	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	125	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	120	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1056	-0-	-400	-0-	101	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1156	-0-	-456	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	35	1	335	2	N	-0-					29
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	31	1	288	2	N	-0-					29
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	18	1	170	2	N	-0-					29
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	87	1	842	2	N	-0-					29
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

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	81	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	387	-0-	-397	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

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

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 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
12	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	188	1	1784	2	N	-0-					25
01	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	188	1	1757	2	N	-0-					25
02	1820	N	1537	-0-	-283	-0-	147	1	1390	2	N	-0-					25
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	156	1	1507	2	N	-0-					25
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 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
12	1550	N	754	-0-	-796	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	441	-0-	-892	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	117	-0-	-975	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	89	-0-	-655	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	168	1	1597	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	179	1	1673	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	115	1	1092	2	N	-0-					49
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	215	1	2084	2	N	1	1	8			49
							1	9									
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	113	1	1073	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	130	182	1			45
							143	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	711	2	N	-0-					45
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	76	1	732	2	N	-0-					45
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					30
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					30
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	2	N	-0-					30
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	39	1	126	2	N	-0-					30
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	23	1	32	2	N	-0-					30

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	101	1	956	2	Y	-0-					40
01	1116	N	679	-0-	-437	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					40
02	980	N	216	-0-	-764	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					40
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	88	1	849	2	Y	-0-					40
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

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 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
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	222	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	311	1	2907	2	Y	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	226	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	262	1	2528	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

12	1767	X	1073	-0-	-694	-0-	102	1	971	2	Y	-0-					189
01	1023	X	506	-0-	-517	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					189
02	924	X	344	-0-	-580	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					189
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-					189
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

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

12	868	N	594	-0-	-274	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					27
01	527	N	97	-0-	-430	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					27
02	336	N	38	-0-	-298	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					27
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					27
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

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	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

12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	96	1	908	2	N	-0-					67
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	96	1	897	2	N	-0-					67
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	N	-0-					67
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	91	1	875	2	N	-0-					67
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

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

12	403	N	183	-0-	-220	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					26
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					26
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					26
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					26
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1333	X	920	-0-	-413	-0-	57	1	863	2	Y	-0-	115	1			-0-
01	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	97	1	1412	2	Y	40					40
							44	9									
02	1512	X	373	-0-	-1139	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					40
03	1674	X	531	-0-	-1143	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					40
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

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	941	2	Y	36	24	1			13
							40	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	31	39	1			5
							34	9									
02	1232	X	497	-0-	-735	-0-	42	1	400	2	Y	50	41	1			14
							55	9									
03	1364	X	1252	-0-	-112	-0-	114	1	1101	2	Y	34	29	1			19
							37	9									
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					38
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					38
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

12	536	X	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	187	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	146	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1681	-0-	-139	-0-	161	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	169	1	1631	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	136	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	152	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	634	-0-	-794	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					18
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					18
02	784	N	261	-0-	-523	-0-	261	2			N	-0-					18
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	807	2	N	-0-					18
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1984	X	943	-0-	-1041	-0-	90	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	897	-0-	-1087	-0-	87	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	888	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	686	-0-	-406	-0-	66	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					16
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					16
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					16
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					16
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

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

12	1705	X	1043	-0-	-662	-0-	99	1	944	2	N	-0-					13
01	1705	X	765	-0-	-940	-0-	74	1	691	2	N	-0-					13
02	1372	N	825	-0-	-547	-0-	79	1	746	2	N	-0-					13
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	87	1	836	2	N	-0-					13
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

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

12	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	159	1	1509	2	Y	-0-					26
01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	161	1	1511	2	Y	-0-					26
02	1596	X	749	-0-	-847	-0-	72	1	677	2	Y	-0-					26
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	181	1	1748	2	Y	-0-					26
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

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

12	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	148	1	1402	2	Y	-0-					122
01	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	144	1	1348	2	Y	-0-					122
02	1596	N	1281	-0-	-315	-0-	122	1	1159	2	Y	-0-					122
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	136	1	1316	2	Y	-0-					122
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

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	159	1	1509	2	Y	-0-					28
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	175	1	1635	2	Y	-0-					28
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					28
03	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	133	1	1284	2	Y	-0-					28
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

12	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					27
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					27
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					27
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	N	-0-			-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	90	1	840	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	636	-0-	-428	-0-	61	1	575	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	83	1	798	2	N	-0-			-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	162	1	1538	2	N	-0-			-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	164	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	749	-0-	-455	-0-	72	1	677	2	N	-0-			-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	N	-0-			-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

12	806	N	527	-0-	-279	-0-	50	1	477	2	N	-0-			20
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	2	N	-0-			20
02	728	N	488	-0-	-240	-0-	47	1	441	2	N	-0-			20
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-			20
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

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	295	1	2805	2	Y	-0-			-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	294	1	2749	2	Y	12	10	1	2
							13	9							
02	2576	X	2476	-0-	-100	-0-	228	1	2158	2	Y	82	62	1	22
							90	9							
03	3100	X	1859	-0-	-1241	-0-	170	1	1645	2	Y	40	37	1	25
							44	9							
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							

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

12	2015	X	981	-0-	-1034	-0-	93	1	888	2	Y	-0-			-0-
01	2015	X	911	-0-	-1104	-0-	88	1	823	2	Y	-0-			-0-
02	1316	X	833	-0-	-483	-0-	80	1	753	2	Y	-0-			-0-
03	1271	X	979	-0-	-292	-0-	92	1	887	2	Y	-0-			-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

12	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	117	1	1114	2	Y	-0-			-0-
01	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	120	1	1126	2	Y	-0-			-0-
02	1204	X	1091	-0-	-113	-0-	104	1	987	2	Y	-0-			-0-
03	1333	X	1075	-0-	-258	-0-	101	1	974	2	Y	-0-			-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 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
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	119	1	1132	2	N	-0-					25
01	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	102	1	957	2	N	-0-					25
02	1120	N	422	-0-	-698	-0-	40	1	382	2	N	-0-					25
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	-0-					25
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	180	1	1714	2	N	57	177	1			14
							63	9									
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	202	1	1893	2	N	43					57
							47	9									
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	20					77
03	1953	X	1255	-0-	-698	-0-	116	1	1119	2	N	18					95
							20	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1064	-0-	-765	-0-	101	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	932	-0-	-773	-0-	90	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	830	-0-	-430	-0-	79	1	751	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	84	1	815	2	N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					92
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					92
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					92
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					92

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	118	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	783	-0-	-1821	-0-	75	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	743	-0-	-1241	-0-	70	1	673	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	99	1	959	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	256	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	173	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	190	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	168	1	1628	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	88	1	836	2	N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	82	1	769	2	N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	67	1	632	2	N	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	78	1	755	2	N	-0-					-0-
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-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					95
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					95
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					95
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	19	1	183	2	Y	-0-	95	1			-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 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
12	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	105	1	994	2	N	-0-					52
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	114	1	1070	2	N	-0-					52
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1105	2	N	-0-					52
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	173	1	1675	2	N	-0-					52
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 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
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	95	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	98	1	918	2	N	-0-					-0-
02	952	N	582	-0-	-370	-0-	56	1	526	2	N	-0-					-0-
03	992	N	744	-0-	-248	-0-	70	1	674	2	N	-0-					-0-
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 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
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	120	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	105	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	103	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	2	N	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 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
12	992	N	681	-0-	-311	-0-	65	1	616	2	N	-0-					53
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	85	1	798	2	N	-0-					53
02	728	N	505	-0-	-223	-0-	48	1	457	2	N	-0-					53
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	N	-0-					53
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	60	1	572	2	N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	63	1	586	2	N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	63	1	610	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	194	1	1846	2	N	-0-					84
01	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	190	1	1777	2	N	-0-					84
02	1904	N	1404	-0-	-500	-0-	134	1	1270	2	N	-0-					84
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	175	1	1688	2	N	-0-					84
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

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
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					60
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					60
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					60
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					60
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

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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					25
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					25
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					25
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					25
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

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
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	80	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	661	-0-	-459	-0-	63	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	821	-0-	-419	-0-	77	1	744	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	198	1	1880	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	201	1	1883	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1636	-0-	-380	-0-	156	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	197	1	1908	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	159	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	160	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1022	-0-	-322	-0-	98	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	127	1	1230	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	341	1	3236	2	N	-0-					43
01	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	215	1	2010	2	N	-0-					43
02	3248	X	1358	-0-	-1890	-0-	130	1	1228	2	N	-0-					43
03	3596	X	2886	-0-	-710	-0-	271	1	2615	2	N	-0-					43
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

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
12	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	210	1	1990	2	N	-0-					84
01	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	214	1	1999	2	N	-0-					84
02	2044	N	1365	-0-	-679	-0-	130	1	1235	2	N	-0-					84
03	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	202	1	1951	2	N	-0-					84
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

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
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-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-

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
12	1240	X	454	-0-	-786	-0-	39	1	373	2	Y	38	168	1			4
							42	9									
01	961	X	327	-0-	-634	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					4
02	2800	N	9212	-0-	6412	6412	880	1	8332	2	Y	-0-					4
03	3100	N	19361	-0-	16261	22673	1783	1	17228	2	Y	318	166	1			156
							350	9									
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									

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
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	22	1	212	2	Y	72	169	1			84
							79	9									
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	201	2	Y	58					142
							64	9									
02	2800	N	9153	-0-	6353	6353	872	1	8257	2	Y	22					164
							24	9									
03	3100	N	16033	-0-	12933	19286	1474	1	14248	2	Y	283	338	1			109
							311	9									
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									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 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
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	34	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	2	Y	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	387	-0-	-822	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	851	-0-	-241	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	891	-0-	-318	-0-	84	1	807	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	7936	X	6376	-0-	-1560	-0-	605	1	5743	2	N	25					125
							28	9									
01	7936	X	6371	-0-	-1565	-0-	608	1	5691	2	N	65	168	1			22
							72	9									
02	6692	X	3640	-0-	-3052	-0-	348	1	3292	2	N	-0-					22
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	564	1	5452	2	N	22					44
							24	9									
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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 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
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	85	1	812	2	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	63	1	586	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	N	-0-					-0-
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	63	1	608	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	26	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	837	N	700	-0-	-137	-0-	67	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	57	1	543	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	60	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	948	2	N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	890	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	665	-0-	-389	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

12	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	235	1	2234	2	N	-0-					73
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	231	1	2163	2	N	-0-					73
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	166	1	1575	2	N	-0-					73
03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	224	1	2165	2	N	-0-					73
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	167	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	172	1	1605	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1135	-0-	-461	-0-	108	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	183	1	1764	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	97	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	90	1	844	2	N	-0-					-0-
02	980	N	782	-0-	-198	-0-	75	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	85	1	826	2	N	-0-					-0-
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-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

12	496	N	382	-0-	-114	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	39	1	366	2	N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	25	1	239	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	2	15	9	Y	14	31	1			3
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	553	2	10	9	Y	9					12
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	465	2			Y	-0-					12
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1039	2	80	9	Y	73					85
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	552	-0-	-68	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	145	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	114	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1065	-0-	-419	-0-	102	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	144	1	1393	2	N	-0-					-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	905	2	Y	-0-					50
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	150	1	1407	2	Y	-0-					50
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	113	1	1066	2	Y	-0-					50
03	992	X	980	-0-	-12	-0-	92	1	888	2	Y	-0-					50
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

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	744	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	182	-0-	-490	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	43	-0-	-701	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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

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
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	400	2	25	9	Y	23	55	1			12
01	992	N	249	-0-	-743	-0-	226	2	23	9	Y	21					33
02	896	X	57	-0-	-839	-0-	57	2			Y	-0-					33
03	992	X	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					33
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-

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
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	94	1	897	2	N	-0-					67
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	97	1	905	2	N	-0-					67
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	80	1	754	2	N	-0-					67
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	87	1	844	2	N	-0-					67
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

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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	-0-					53
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	N	-0-					53
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	32	1	302	2	N	-0-					53
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	2	N	-0-					53
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	147	1	1396	2	N	-0-					47
01	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	117	1	1091	2	N	-0-					47
02	1512	N	285	-0-	-1227	-0-	27	1	258	2	N	-0-					47
03	1550	N	401	-0-	-1149	-0-	38	1	363	2	N	-0-					47
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

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
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	Y	7	89	1			3
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2					5
02	1316	N	527	-0-	-789	-0-	527	2			Y	-0-					5
03	2542	N	1341	-0-	-1201	-0-	1301	2	40	9	Y	36					41
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

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
12	1147	X	1079	-0-	-68	-0-	103	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	919	-0-	-197	-0-	89	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	626	-0-	-382	-0-	60	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	127	1	1229	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	111	1	1053	2	N	-0-					37
01	1333	X	1144	-0-	-189	-0-	110	1	1034	2	N	-0-					37
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	73	1	691	2	N	-0-					37
03	1178	N	891	-0-	-287	-0-	84	1	807	2	N	-0-					37
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

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
12	3100	X	1026	-0-	-2074	-0-	98	1	928	2	N	-0-					112
01	3100	X	913	-0-	-2187	-0-	88	1	825	2	N	-0-					112
02	1400	X	652	-0-	-748	-0-	62	1	590	2	N	-0-					112
03	1116	X	737	-0-	-379	-0-	69	1	668	2	N	-0-					112
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	75	1	712	2	N	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	75	1	700	2	N	-0-					-0-
02	728	N	348	-0-	-380	-0-	33	1	315	2	N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	87	1	841	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2613	N	2508	-0-	-105	-0-	239	1	2269	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	102	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	429	-0-	-887	-0-	41	1	388	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	78	1	758	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	207	1	1968	2	N	-0-					39
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	208	1	1948	2	N	-0-					39
02	1904	N	1444	-0-	-460	-0-	138	1	1306	2	N	-0-					39
03	2170	N	1711	-0-	-459	-0-	160	1	1551	2	N	-0-					39
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

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
12	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	205	1	1943	2	N	-0-					17
01	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	198	1	1856	2	N	-0-					17
02	1960	N	1727	-0-	-233	-0-	165	1	1562	2	N	-0-					17
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	195	1	1888	2	N	-0-					17
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

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
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	222	1	2107	2	N	-0-					53
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					53
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					53
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					53
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	2	N	-0-					55
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	16	1	149	2	N	-0-					55
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	6	1	60	2	N	-0-					55
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	2	N	-0-					55
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19320	2	108	9	N	98	6	8			172
01	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18897	2	37	9	N	34	178	1	2	8	26
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16562	2	121	9	N	110	1	8			135
03	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	218	1	24210	2	N	67	3	8			199
							74	9									
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									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	N	-0-					132
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	-0-					132
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					132
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					132
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

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

12	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	9854	2	33	9	N	30					94
01	11656	X	10191	-0-	-1465	-0-	10160	2	31	9	N	28					122
02	10500	X	6950	-0-	-3550	-0-	6950	2			N	-0-					122
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10959	2	52	9	N	47					169
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

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7590	2			N	-0-					77
01	8215	X	7683	-0-	-532	-0-	7683	2			N	-0-					77
02	7420	X	5588	-0-	-1832	-0-	5588	2			N	-0-					77
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					77
04	7770	X	7092	-0-	-678	-0-	7092	2			N	-0-					77
05	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7515	2			N	-0-					77

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

12	7347	X	6657	-0-	-690	-0-	634	1	6023	2	N	-0-					110
01	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	680	1	6361	2	N	-0-					110
02	6636	X	5101	-0-	-1535	-0-	487	1	4614	2	N	-0-					110
03	7254	X	6570	-0-	-684	-0-	616	1	5954	2	N	-0-					110
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

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

12	20057	X	19434	-0-	-623	-0-	1839	1	17467	2	Y	116					157
							128	9									
01	20057	X	19369	-0-	-688	-0-	1858	1	17392	2	Y	108	160	1			105
							119	9									
02	17920	X	14404	-0-	-3516	-0-	1366	1	12935	2	Y	94	177	1			22
							103	9									
03	19840	X	17147	-0-	-2693	-0-	1597	1	15438	2	Y	102					124
							112	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	18166	X	17540	-0-	-626	-0-	1656	1	15732	2	N	138	182	1			35
							152	9									
01	18073	X	17524	-0-	-549	-0-	1687	1	15789	2	N	44					79
							48	9									
02	16324	X	11966	-0-	-4358	-0-	1140	1	10793	2	N	30					109
							33	9									
03	18073	X	16531	-0-	-1542	-0-	1548	1	14960	2	N	21					130
							23	9									
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									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

12	15004	X	13436	-0-	-1568	-0-	13349	2	87	9	Y	79	85	1	3	8	24
01	15004	X	13254	-0-	-1750	-0-	13177	2	77	9	Y	70	52	1	1	8	41
02	13496	X	11471	-0-	-2025	-0-	11350	2	121	9	Y	110	110	1	1	8	40
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	148	1	16421	2	Y	88	96	1	1	8	31
							97	9									
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									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

12	20088	X	18899	-0-	-1189	-0-	18518	2	381	9	N	346	175	1	5	8	270
01	19623	X	18251	-0-	-1372	-0-	18248	2	3	9	N	3	3	8			270
02	17500	X	15735	-0-	-1765	-0-	15711	2	24	9	N	22	184	1	2	8	106
03	19096	X	17826	-0-	-1270	-0-	158	1	17552	2	N	105	2	8			209
							116	9									
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									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	1044	1	9918	2	N	-0-					69
01	11098	X	10937	-0-	-161	-0-	1056	1	9881	2	N	-0-					69
02	10220	X	8357	-0-	-1863	-0-	798	1	7559	2	N	-0-					69
03	11315	X	9967	-0-	-1348	-0-	935	1	9032	2	N	-0-					69
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

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

12	6882	X	5313	-0-	-1569	-0-	506	1	4807	2	N	-0-					15
01	6417	X	4883	-0-	-1534	-0-	471	1	4412	2	N	-0-					15
02	5796	X	3708	-0-	-2088	-0-	354	1	3354	2	N	-0-					15
03	6045	X	4482	-0-	-1563	-0-	420	1	4062	2	N	-0-					15
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	24738	X	22961	-0-	-1777	-0-	2171	1	20619	2	N	155	172	1			137
							171	9									
01	24521	X	22689	-0-	-1832	-0-	2174	1	20349	2	N	151	190	1			98
							166	9									
02	21644	X	16908	-0-	-4736	-0-	1604	1	15183	2	N	110	180	1			28
							121	9									
03	23715	X	21564	-0-	-2151	-0-	2005	1	19373	2	N	169					197
							186	9									
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									

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
12	16802	X	15471	-0-	-1331	-0-	1470	1	13966	2	N	32	155	1			79
							35	9									
01	16616	X	15353	-0-	-1263	-0-	1477	1	13826	2	N	45					124
							50	9									
02	15008	X	11666	-0-	-3342	-0-	1111	1	10520	2	N	32					156
							35	9									
03	16430	X	14051	-0-	-2379	-0-	1313	1	12685	2	N	48					204
							53	9									
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									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	794	-0-	-74	-0-	76	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	866	-0-	-126	-0-	81	1	785	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-					30
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					30
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	203	1	1921	2	N	-0-					30
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	175	1	1689	2	N	-0-					30
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

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61357	X	61357	-0-	-0-	-0-	5788	1	54985	2	Y	531	602	1			40
							584	9									
01	63643	X	60603	-0-	-3040	-0-	5815	1	54427	2	Y	328	297	1			71
							361	9									
02	59332	X	43083	-0-	-16249	-0-	4085	1	38670	2	Y	298	287	1	2	8	80
							328	9									
03	65689	X	58406	-0-	-7283	-0-	5447	1	52647	2	Y	284	302	1			62
							312	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73625	X	66918	-0-	-6707	-0-	465	1	66365	2	Y	80	90	1			6
							88	9									
01	73625	X	63294	-0-	-10331	-0-	465	1	62762	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
02	63252	X	50723	-0-	-12529	-0-	330	1	50302	2	Y	83	74	1	2	8	20
							91	9									
03	67270	X	31829	-0-	-35441	-0-	240	1	31555	2	Y	31	43	1			8
							34	9									
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									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

12	122605	X	78926	-0-	-43679	-0-	167	1	78400	2	Y	326	364	1			71
							359	9									
01	113956	X	81318	-0-	-32638	-0-	173	1	80772	2	Y	339	277	1			133
							373	9									
02	94304	X	52745	-0-	-41559	-0-	125	1	52332	2	Y	262	291	1			104
							288	9									
03	81344	X	80088	-0-	-1256	-0-	170	1	79565	2	Y	321	361	1			64
							353	9									
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									

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

12	125643	X	81906	-0-	-43737	-0-	174	1	81371	2	Y	328	367	1			71
							361	9									
01	116963	X	79146	-0-	-37817	-0-	168	1	78605	2	Y	339	278	1			132
							373	9									
02	97804	X	44441	-0-	-53363	-0-	106	1	44108	2	Y	206	250	1			88
							227	9									
03	88040	X	80333	-0-	-7707	-0-	171	1	79809	2	Y	321	348	1			61
							353	9									
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									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

12	258912	X	189892	-0-	-69020	-0-	83	1	187452	2	Y	2143	2181	1			57
							2357	9									
01	258912	X	175967	-0-	-82945	-0-	83	1	173742	2	Y	1947	1945	1			59
							2142	9									
02	120004	X	120004	-0-	-0-	-0-	75	1	118427	2	Y	1365	1362	1			62
							1502	9									
03	203360	X	158576	-0-	-44784	-0-	80	1	156573	2	Y	1748	1745	1			65
							1923	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241862	X	201982	-0-	-39880	-0-	231	1	199754	2	Y	1815	1846	1			50
							1997	9									
01	241862	X	189113	-0-	-52749	-0-	225	1	187061	2	Y	1661	1659	1			52
							1827	9									
02	224112	X	132048	-0-	-92064	-0-	167	1	130594	2	Y	1170	1167	1			55
							1287	9									
03	230299	X	171823	-0-	-58476	-0-	192	1	169995	2	Y	1487	1485	1			57
							1636	9									
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									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 04/29/2020 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
12	224037	X	152269	-0-	-71768	-0-	138	1	150243	2	Y	1716	1747	1			50
							1888	9									
01	216969	X	139579	-0-	-77390	-0-	134	1	137744	2	Y	1546	1545	1			51
							1701	9									
02	180124	X	97476	-0-	-82648	-0-	104	1	96111	2	Y	1146	1141	1			56
							1261	9									
03	181412	X	98651	-0-	-82761	-0-	103	1	97436	2	Y	1011	1027	1			40
							1112	9									
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									

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
12	268119	X	230890	-0-	-37229	-0-	173	1	227670	2	Y	2770	2814	1			79
							3047	9									
01	268119	X	214593	-0-	-53526	-0-	170	1	211664	2	Y	2508	2505	1			82
							2759	9									
02	260960	X	143052	-0-	-117908	-0-	131	1	141052	2	Y	1699	1699	1			82
							1869	9									
03	266507	X	202469	-0-	-64038	-0-	155	1	199854	2	Y	2236	2231	1			87
							2460	9									
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									

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	332672	X	332672	-0-	-0-	-0-	298	1	326849	2	Y	5023	4824	1	23	8	176
							5525	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	72275	X	NO RPT	-0-	-72275	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					120
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					120
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					120
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					120
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					120

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	691	1	744	2	Y	-0-					41
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	574	1	566	2	Y	-0-					41
02	1316	N	1105	-0-	-211	-0-	588	1	517	2	Y	-0-					41
03	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	711	1	522	2	Y	-0-					41
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	1					13
							1	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	93	1	643	2	Y	2					15
							2	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	Y	1					16
							1	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	Y	2					18
							2	9									
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	7			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	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

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-

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
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	1109	1	1196	2	Y	-0-					60
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	1286	1	1269	2	Y	-0-					60
02	2184	N	1601	-0-	-583	-0-	852	1	749	2	Y	-0-					60
03	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	969	1	712	2	Y	-0-					60
04	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	983	1	691	2	Y	5					65
							6	9									
05	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	953	1	676	2	Y	4					69
							4	9									

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
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	1					42
							1	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	128	1	882	2	N	-0-					42
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	89	1	649	2	N	-0-					42
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	92	1	674	2	N	-0-					42
04	990	N	820	-0-	-170	-0-	104	1	715	2	N	1					43
							1	9									
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	100	1	690	2	N	2					45
							2	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		140	-0-	140	140	18	1	121	2	N	1					3
							1	9									

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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					18
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					18
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					18
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					18
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	2					20
							2	9									
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	1					21
							1	9									

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
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-

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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	N	2					33
							2	9									
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	82	1	562	2	N	-0-					33
02	616	N	513	-0-	-103	-0-	62	1	450	2	N	1					34
							1	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	3					37
							3	9									
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					4
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	Y	-0-					4
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					4
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	77	1	566	2	Y	-0-					4
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

12	248	N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					5
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					5
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					5
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	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
12	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	123	1	882	2	Y	1					28
							1	9									
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	141	1	970	2	Y	-0-					28
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	Y	-0-					28
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	945	2	Y	-0-					28
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									

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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					13
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					13
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					13
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					13
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									

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
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	288	1	2070	2	N	4					44
							4	9									
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1699	2	N	3					47
							3	9									
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	178	1	1295	2	N	3					50
							3	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	219	1	1600	2	N	6					56
							7	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	255	1	1835	2	Y	1					9
							1	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	269	1	1849	2	Y	-0-					9
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	212	1	1540	2	Y	1					10
							1	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	259	1	1897	2	Y	1					11
							1	9									
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									

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		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

12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	143	1	1031	2	Y	1					4
							1	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					4
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	101	1	730	2	Y	-0-					4
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	128	1	935	2	Y	-0-					4
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									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

12	837	N	398	-0-	-439	-0-	49	1	349	2	Y	-0-					3
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	47	1	323	2	Y	-0-					3
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	Y	-0-					3
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	166	1	1215	2	Y	1					4
							1	9									
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									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B DENY	-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

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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

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

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	171	1	1717	3	N	1					58
							1	9									
01	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	106	1	1005	3	N	14					72
							15	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	260	1	1730	3	N	18					90
							20	9									
03	3100	N	3160	-0-	60	60	289	1	2867	3	N	4					94
							4	9									
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									

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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N	-0-					32
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	11	1	101	3	N	-0-					32
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	N	-0-					32
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-					32
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

12	713	N	466	-0-	-247	-0-	42	1	424	3	N	-0-					80
01	2356	N	220	-0-	-2136	-0-	21	1	199	3	N	-0-					80
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	184	1	1228	3	N	17					97
							19	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	194	1	1927	3	N	8					105
							9	9									
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

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

12	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	146	1	1461	3	N	8	103	1			60
							9	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	194	1	1847	3	N	-0-					60
02	812	N	352	-0-	-460	-0-	46	1	303	3	N	3					63
							3	9									
03	1612	N	283	-0-	-1329	-0-	26	1	257	3	N	-0-					63
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

12	620	N	318	-0-	-302	-0-	29	1	289	3	N	-0-					89
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	14	1	133	3	N	-0-					89
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	23	1	156	3	N	6					95
							7	9									
03	310	N	48	-0-	-262	-0-	4	1	44	3	N	-0-					95
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	64	1	646	3	N	-0-					68
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	4					72
							4	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	92	1	614	3	N	-0-					72
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	795	3	N	5					77
							6	9									
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

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	3	N	3					73
							3	9									
01	2108	N	1293	-0-	-815	-0-	123	1	1170	3	N	-0-					73
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	201	1	1337	3	N	19					92
							21	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1406	3	N	-0-					92
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									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

12	899	N	385	-0-	-514	-0-	35	1	350	3	N	-0-					62
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	800	3	N	3					65
							3	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	86	1	570	3	N	7					72
							8	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	157	1	1560	3	N	3					75
							3	9									
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									

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	175 4	1 9	1760	3	N	4	83	1			30
01	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	140 3	1 9	1333	3	N	3					33
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	141	1	937	3	N	-0-	1	5			32
03	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	111	1	1105	3	N	-0-					32
04	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	117 9	1 9	1154	3	N	8					40
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	260 3	1 9	2636	3	N	3					43

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	203	1	2034	3	N	-0-					92
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	215	1	2042	3	N	-0-					92
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	1884	3	N	3					95
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	223	1	2210	3	N	-0-					95
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	228 24	1 9	2250	3	N	22					117
*05	3100	N	3548	-0-	448	448	318 6	1 9	3224	3	N	5					122

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	N	-0-					87
01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	68	1	646	3	N	-0-					87
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	71	1	474	3	N	-0-					87
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	N	-0-					87
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

12	1488	N	1037	-0-	-451	-0-	94	1	943	3	N	-0-					73
01	1240	N	956	-0-	-284	-0-	91	1	865	3	N	-0-					73
02	1176	N	819	-0-	-357	-0-	107	1	712	3	N	-0-					73
03	1023	N	251	-0-	-772	-0-	23	1	228	3	N	-0-					73
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

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	697	3	N	91	84	1			117
							100	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	80	1	758	3	N	93	150	1			60
							102	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	N	82					142
							90	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	764	3	N	73	167	1			48
							80	9									
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									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	178	1	1785	3	N	2	87	1			40
							2	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	175	1	1662	3	N	-0-					40
02	1680	N	1131	-0-	-549	-0-	148	1	983	3	N	-0-					40
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	183	1	1811	3	N	10					50
							11	9									
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

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

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	158 33	1 9	2392	2	Y	30	86	1	8 8		40
01	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	88 32	1 9	1319	2	Y	29	8	8			61
02	1316	N	413	-0-	-903	-0-	24 15	1 9	374	2	Y	14	4	8			71
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	117 30	1 9	2038	2	Y	27	3	8			95
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	72 35	1 9	1560	2	Y	32	3	8			124
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70 30	1 9	1454	2	Y	27	43	1	4 8		104

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	13499	-0-	-17	-0-	837 8	1 9	12654	2	Y	7					38
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9	12756	2	Y	2					40
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	737 6	1 9	11313	2	Y	5					45
03	13485	X	12253	-0-	-1232	-0-	662 33	1 9	11558	2	Y	30	1	8			74
04	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	907 8	1 9	19562	2	Y	7					81
*05	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	856 3	1 9	17803	2	Y	3					84

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	319 1 6 9	4902 2	Y	5			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0	144	-0-	144	144	6 1	138 2	Y	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144			Y	-0-			-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	220 1 1 9	3325 2	Y	1			3
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	217 1 1 9	3250 2	Y	1			4
02	4172 X	2953	-0-	-1219	-0-	181 1 1 9	2771 2	Y	1			5
03	4619 X	3354	-0-	-1265	-0-	181 1 10 9	3163 2	Y	9	1 8		13
04	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	140 1 1 9	3028 2	Y	1			14
05	3534 X	2837	-0-	-697	-0-	130 1 1 9	2706 2	Y	1			15

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

12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	494 2	46 9	N	42	31 1		69
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	289 2	1 9	N	1			70
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	233 2		N	-0-			70
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			70
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15778 01/19/2019

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3162	2	6	9	N	5					57
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3612	2	20	9	N	18					75
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3586	2	2	9	N	2					77
03	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3535	2	91	9	N	83					160
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

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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					27
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
04	14B2	EXT	65	-0-	65	65	10	2	55	9	N	50					90
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					90

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					36
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					36
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					36
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					36
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					89
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					89
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					89
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					190
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					190
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					190
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	310	1	1171	2	N	-0-					68
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	290	1	1603	2	N	-0-					68
02	1932	N	925	-0-	-1007	-0-	170	1	755	2	N	-0-					68
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					68
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

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					17
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					17
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					17
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					148
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	282	2	10	9	N	9					157
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					157
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	2	25	9	N	23					180
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

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
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15					86
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20					106
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	649	2	10	9	N	9					115
03	1085	N	879	-0-	-206	-0-	868	2	11	9	N	10					125
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

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		363	-0-	363	89743	363	2			N	-0-	9	1			9
01	SWR 10		380	-0-	380	90123	380	2			N	-0-	6	1			3
02	SWR 10		324	-0-	324	90447	322	2	2	9	N	2	5	1			-0-
03	SWR 10		342	-0-	342	90789	317	2	25	9	N	23					23
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	339	-0-	339	44636	337	2	2	9	N	2	8	1			-0-
01	SWR 10	315	-0-	315	44951	309	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	SWR 10	303	-0-	303	45254	297	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	SWR 10	308	-0-	308	45562	274	2	34	9	N	31					31
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

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	9	-0-	9	31412	7	1	2	2	N	-0-					47
01	SWR 10	17	-0-	17	31429	11	1	6	2	N	-0-					47
02	SWR 10	14	-0-	14	31443	14	2			N	-0-					47
03	SWR 10	89	-0-	89	31532	30	1	59	2	N	-0-					47
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31532					N	-0-					47
05	SWR 10	77	-0-	77	31609	77	1			N	-0-					47

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-
02	SWR 10	154	-0-	154	3080	154	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
02	SWR 10	2	-0-	2	3045	2	2			N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	242	-0-	242	214969	65	1	177	2	N	-0-					28
01	SWR 10	280	-0-	280	215249	270	1	10	2	N	-0-					28
02	SWR 10	14	-0-	14	215263	14	2			N	-0-					28
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215263					N	-0-					28
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
02	SWR	10	1	-0-	1	2177	1	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	1					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
02	SWR	10	256	-0-	256	123261	256	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123261					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123261					N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	123262	1	2			N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	1	-0-	1	52	1	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	2	-0-	2	54	1	2	1	9	N	1					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
05	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

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	16	1	135	2	N	-0-					52
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-	1	1			51
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					51
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					51
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

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

12	6355	X	2459	-0-	-3896	-0-	490	1	1966	2	Y	3					63
							3	9									
01	6262	X	3508	-0-	-2754	-0-	119	1	3347	2	Y	38	16	1			85
							42	9									
02	5572	X	2	-0-	-5570	-0-	2	2			Y	-0-	63	1			22
03	5642	X	3987	-0-	-1655	-0-	3979	2	8	9	Y	7	16	1			13
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

12	T. A.		78	-0-	78	78	9	1	67	2	Y	2					42
							2	9									
01	T. A.		264	-0-	264	342	12	1	244	2	Y	7	1	1			48
							8	9									
02	T. A.		204	-0-	204	546	153	2	51	9	Y	46	94	1			-0-
03	873	X	327	-0-	-546	-0-	323	2	4	9	Y	4	1	1			3
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									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

12	434	N	341	-0-	-93	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					127
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	Y	-0-	2	1			125
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					125
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-	1	1			124
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

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	136	1	2607	2	N	151	91	1			120
							166	9									
01	2945	X	1701	-0-	-1244	-0-	83	1	1567	2	N	46	1	1			165
							51	9									
02	2660	N	170	-0-	-2490	-0-	15	1	155	2	N	-0-					165
03	2914	N	1284	-0-	-1630	-0-	25	1	1203	2	N	51	173	1			43
							56	9									
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									

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					80
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					80
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					80
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					80
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2037	2	44	9	N	40					140
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2098	2	66	9	N	60	139	1			61
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10					71
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2981	2	33	9	N	30					101
*04	3000	N	3141	-0-	141	141	3118	2	23	9	N	21					122
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					122

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3565	2	39	9	N	35					180
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3727	2	53	9	N	48	180	1			48
02	2716	X	2054	-0-	-662	-0-	2026	2	28	9	N	25					73
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3793	2	62	9	N	56					129
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

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					217
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1986	2	15	9	N	14					231
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	N	20					251
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2728	2	35	9	N	32	177	1			106
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					40
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					40
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					40
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					40
*04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					40
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	200	1	45	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	1	31	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	1	31	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	200	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	100	2	Y	10					39
							11	9									
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	4					43
							4	9									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	18	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
*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-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2020

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

12	SWR 10	260	-0-	260	30372	260	2			N	-0-					60
01	SWR 10	108	-0-	108	30480	108	2			N	-0-					60
02	SWR 10	126	-0-	126	30606	126	2			N	-0-					60
03	SWR 10	341	-0-	341	30947	341	2			N	-0-	9	1			51
*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			637

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

12	SWR 10	65	-0-	65	3795	65	2			N	-0-					4
01	SWR 10	27	-0-	27	3822	27	2			N	-0-					4
02	SWR 10	32	-0-	32	3854	32	2			N	-0-					4
03	SWR 10	85	-0-	85	3939	85	2			N	-0-					4
*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			4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

12	SWR 10	65	-0-	65	1945	65	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	27	-0-	27	1972	27	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	32	-0-	32	2004	32	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	91	-0-	91	2095	85	2	6	9	N	5	4	1			1
*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			24

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

12	SWR 10	52	-0-	52	2657	52	2			N	-0-					8
01	SWR 10	22	-0-	22	2679	22	2			N	-0-					8
02	SWR 10	25	-0-	25	2704	25	2			N	-0-					8
03	SWR 10	68	-0-	68	2772	68	2			N	-0-					8
*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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

12	SWR 10	13	-0-	13	1578	13	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	5	-0-	5	1583	5	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	6	-0-	6	1589	6	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	23	-0-	23	1612	17	2	6	9	N	5	4	1			1
*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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	SWR	10	49	-0-	49	16556	49	2			N	-0-					33
01	SWR	10	20	-0-	20	16576	20	2			N	-0-					33
02	SWR	10	24	-0-	24	16600	24	2			N	-0-					33
03	SWR	10	64	-0-	64	16664	64	2			N	-0-	19	1			14
*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

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
12	SWR	10	104	-0-	104	4757	104	2			N	-0-					10
01	SWR	10	43	-0-	43	4800	43	2			N	-0-					10
02	SWR	10	51	-0-	51	4851	51	2			N	-0-					10
03	SWR	10	136	-0-	136	4987	136	2			N	-0-	9	1			1
*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-					15

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	21	-0-	21	1439	21	2			N	-0-					5
01	SWR	10	9	-0-	9	1448	9	2			N	-0-					5
02	SWR	10	10	-0-	10	1458	10	2			N	-0-					5
03	SWR	10	45	-0-	45	1503	28	2	17	9	N	15	19	1			1
*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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	463	2	20	9	N	18	93	1			17
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	573	2	7	9	N	6					23
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	2	12	9	N	11					34
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					42
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

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					76
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					76
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					76
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					35
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	4					39
							4	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					39
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					39
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 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
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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1180	-0-	-1300	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1743	-0-	-489	-0-	163	1	1525	2	Y	50	44	1			6
							55	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	120	1	1131	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	202	1	1952	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4216	X	3623	-0-	-593	-0-	342	1	3253	2	N	25	171	1			67
							28	9									
01	4216	X	3322	-0-	-894	-0-	317	1	2963	2	N	38					105
							42	9									
02	3612	X	1813	-0-	-1799	-0-	167	1	1584	2	N	56					161
							62	9									
03	3844	X	2867	-0-	-977	-0-	267	1	2576	2	N	22					183
							24	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	712	-0-	-1427	-0-	68	1	644	2	N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	276	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1393	-0-	-119	-0-	133	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	137	1	1328	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-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	9					9

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	88	1	1327	2	N	47	121	1			22
							52	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1241	2	N	19					41
							21	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	25					66
							28	9									
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	61	1	1072	2	N	24					90
							26	9									
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									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3348	X	1445	-0-	-1903	-0-	89	1	1350	2	Y	5	70	1			53
							6	9									
01	3348	X	1692	-0-	-1656	-0-	105	1	1569	2	Y	16					69
							18	9									
02	2604	X	992	-0-	-1612	-0-	61	1	931	2	Y	-0-					69
03	2883	X	1803	-0-	-1080	-0-	97	1	1694	2	Y	11					80
							12	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	127	1	2739	2	Y	21					101
							23	9									
*05	3100	N	4775	-0-	1675	1675	217	1	4507	2	Y	46	1	8			146
							51	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					23
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-					23
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	10	1	158	2	N	18					41
							20	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	12					53
							13	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	N	1					54
							1	9									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	1					55
							1	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

12	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	110	2	Y	9					72
							10	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	6					78
							7	9									
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					78
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	20					98
							22	9									
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

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		132	-0-	132	132	8	1	124	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
03	T. A.		94	-0-	94	226	5	1	89	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	128	1	1931	2	Y	20	6	8			120
							22	9									
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	129	1	1930	2	Y	20	4	8			136
							22	9									
02	1960	N	1377	-0-	-583	-0-	84	1	1282	2	Y	10	96	1	5	8	45
							11	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	105	1	1836	2	Y	29	3	8			71
							32	9									
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									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					33
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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	82	1	1240	2	N	151	261	1	3	8	67
							166	9									
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	82	1	1235	2	N	155	158	1	3	8	61
							171	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	199	158	1	5	8	97
							219	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	2	N	133	156	1	2	8	72
							146	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	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

12	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	5	1	72	2	N	-0-						154
01	1426	N	643	-0-	-783	-0-	40	1	601	2	N	2						156
							2	9										
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	62	1	951	2	N	3						159
							3	9										
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	33						192
							36	9										
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										

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

12	4588	X	3759	-0-	-829	-0-	226	1	3412	2	N	110	166	1	8	8		83
							121	9										
01	4526	X	3108	-0-	-1418	-0-	190	1	2845	2	N	66	10	8				139
							73	9										
02	3808	X	1591	-0-	-2217	-0-	94	1	1441	2	N	51	10	8				180
							56	9										
03	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	150	1	2617	2	N	116	108	1	9	8		179
							128	9										
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										

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

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

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					67
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					67
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					67
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1422	2	30	9	N	27					258
01	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1244	2	12	9	N	11	179	1			90
02	1372	N	796	-0-	-576	-0-	776	2	20	9	N	18					108
03	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1268	2	13	9	N	12					120
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									

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
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

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

12	1271	#	330	-0-	-941	-0-	246	1	80	2	Y	4					172
							4	9									
01	1023	#	235	-0-	-788	-0-	191	1	44	2	Y	-0-					172
02	1148	N	499	-0-	-649 B	-0-	207	1	268	2	Y	22					194
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	350	1	368	2	Y	33	177	1			50
							36	9									
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									

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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

12	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

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-

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

12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			93
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			93
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			93
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			93
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			93
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					110
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					110
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					110
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					110
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					110
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

*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-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
12	1891	X	840	-0-	-1051	-0-	28	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	1250	-0-	-641	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	1316	X	895	-0-	-421	-0-	895	2			N	-0-			-0-
03	1457	X	884	-0-	-573	-0-	884	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	277 10	1 9	2736	2	Y	9			25
01	3007	N	2973	-0-	-34	-0-	267	1	2706	2	Y	-0-			25
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	224 12	1 9	2516	2	Y	11			36
03	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	279	1	2704	2	Y	-0-			36
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	210	1	2072	2	Y	-0-			15
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	182	1	1840	2	Y	-0-			15
02	2268	N	1698	-0-	-570	-0-	146	1	1552	2	Y	-0-			15
03	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	183	1	1777	2	Y	-0-			15
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	53	1	527	2	Y	-0-					5
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					5
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	38	1	420	2	Y	-0-					5
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	50	1	481	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	174	1	1722	2	Y	8					19
							9	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	189	1	1912	2	Y	-0-					19
02	1792	N	1615	-0-	-177	-0-	136	1	1479	2	Y	-0-					19
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	182	1	1769	2	Y	10	24	1			5
							11	9									
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

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
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	53	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	245	1	2417	2	Y	-0-					8
01	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	205	1	2080	2	Y	40					48
							44	9									
02	2716	X	2056	-0-	-660	-0-	177	1	1878	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	228	1	2211	2	Y	-0-					48
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

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
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					18
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	192	1	1933	2	Y	-0-					18
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	154	1	1670	2	Y	-0-					18
03	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	172	1	1672	2	Y	-0-					18
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

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

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

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					28
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					28
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					28
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					28
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			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

12	14B DENY		4997	-0-	4997	4997	4858	2	139	9	N	126	280	1			-0-
01	14B2 EXT		4041	-0-	4041	9038	3961	2	80	9	N	73					73
02	14B2 EXT		1326	-0-	1326	10364	1245	2	81	9	N	74					147
03	14B2 EXT		2821	-0-	2821	13185	2738	2	83	9	N	75	167	1			55
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

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188
05	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	2	2	9	N	2					52
01	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081	2			N	-0-					52
02	1148	N	131	-0-	-1017	-0-	131	2			N	-0-					52
03	1333	N	269	-0-	-1064	-0-	269	2			N	-0-					52
04	1050	N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					52
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1233	2	9	9	N	8					120
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	N	8					128
02	1232	N	1007	-0-	-225	-0-	999	2	8	9	N	7					135
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					145
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

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
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1					68
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					68
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	961	2	3	9	N	3					71
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					75
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

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
12	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2			N	-0-					139
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					139
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					139
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					139
04	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					139
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
12	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	3623	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2801	-0-	-783	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3818	-0-	-22	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) //CONT.// 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1462	-0-	-615	-0-	1462	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1429	-0-	-679	-0-	1429	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1059	-0-	-957	-0-	1059	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3	N	-0-					-0-
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	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

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	7					12
							8	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	4					111
							4	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	Y	48	159	1			-0-
							53	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					-0-
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-

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		75	-0-	75	75	5	1	70	2	Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	3					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					6
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	Y	-0-					6
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		1268	-0-	1268	1268	87	1	1181	2	Y	-0-					2
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		8276	-0-	8276	8276	569	1	7707	2	Y	-0-					-0-
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-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	459	1	3254	2	N	-0-					12
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	334	1	5564	2	N	-0-					12
02	4004	X	3909	-0-	-95	-0-	192	1	3717	2	N	-0-					12
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	323	1	4380	2	N	-0-					12
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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	113	1	803	2	N	-0-					102
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					102
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	N	-0-					102
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	119	1	1616	2	N	-0-					102
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	290	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3987	-0-	887	887	226	1	3761	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2224	-0-	-576	311	109	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	2898	N	2587	-0-	-311	-0-	178	1	2409	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	139	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	109	1	1480	2	Y	-0-					-0-
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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

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

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					60
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	612	1	4341	2	N	-0-					27
01	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	529	1	8823	2	N	-0-					27
02	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	922	1	17838	2	N	-0-					27
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	477	1	6453	2	N	-0-					27
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

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 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
12	12586	X	11637	-0-	-949	-0-	11591	2	46	9	N	42					71
01	14756	X	9081	-0-	-5675	-0-	9059	2	22	9	N	20					91
02	13328	X	5243	-0-	-8085	-0-	5219	2	24	9	N	22					113
03	14756	X	11258	-0-	-3498	-0-	11235	2	23	9	N	21					134
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

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
12	3658	X	2775	-0-	-883	-0-	147	1	2588	2	N	36					106
							40	9									
01	3379	X	2848	-0-	-531	-0-	140	1	2708	2	N	-0-					106
02	3052	X	2901	-0-	-151	-0-	143	1	2758	2	N	-0-					106
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	143	1	2550	2	N	52					158
							57	9									
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

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 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
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	89	2	11	9	N	10					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					14
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					14
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					14
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					14
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
*05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					5

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 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
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	353	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	342	1	2483	2	Y	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	321	1	2612	2	Y	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	349	1	3003	2	Y	-0-					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	73	1	725	2	Y	-0-					1
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	2	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	75	-0-	-625	-0-	7	1	67	2	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	50	-0-	-756	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					51
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					51
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					51
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	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

12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					17
01	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	3			N	-0-					17
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	163	3	2	9	N	2					19
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					19
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					19

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2554	2	73	9	N	66					493
01	2790	X	1096	-0-	-1694	-0-	1085	2	11	9	N	10	347	1			156
02	2576	X	279	-0-	-2297	-0-	279	2			N	-0-					156
03	2852	X	57	-0-	-2795	-0-	54	2	3	9	N	3					159
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

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

12	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					142
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					142
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					142
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					142
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					142
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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

12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1820	2	8	9	Y	7					8
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1745	2	14	9	Y	13					21
02	1960	N	1422	-0-	-538	-0-	1410	2	12	9	Y	11					32
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	8	1			26
04	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1373	2	29	9	Y	26					52
05	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1167	2	18	9	Y	16					68

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

12	3100	N	3050	-0-	-50	385	3041	2	9	9	Y	8					30
01	3100	N	2931	-0-	-169	216	2917	2	14	9	Y	13					43
02	2584	X	2368	-0-	-216	-0-	2356	2	12	9	Y	11					54
03	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	2387	2	34	9	Y	31	84	1			1
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	2295	2	1	9	Y	1					2
05	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	1951	2	1	9	Y	1					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	222	-0-	-26	-0-	208	2	14	9	N	13					147
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9	N	5					152
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	193	2	6	9	N	5					157
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	186	2	17	9	N	15					172
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					77
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					77
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					77
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					77
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
12	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1293	2	11	9	N	10					92
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					92
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					92
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					92
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					92
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					92

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
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					77
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					77
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					77
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					77
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					77
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1074	2	52	9	N	47					129
01	1178	N	239	-0-	-939	-0-	200	2	39	9	N	35	77	1			87
02	560	N	250	-0-	-310	-0-	206	2	44	9	N	40					127
03	1116	N	616	-0-	-500	-0-	553	2	63	9	N	57	131	1			53
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

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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	358	2	33	9	N	30					118
01	217	N	76	-0-	-141	-0-	24	2	52	9	N	47					165
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	158	2	32	9	N	29	80	1			114
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	703	2	58	9	N	53					167
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
12	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	2			N	-0-					38
01	651	N	213	-0-	-438	-0-	211	2	2	9	N	2					40
02	252	N	89	-0-	-163	-0-	89	2			N	-0-					40
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	828	2	33	9	N	30					70
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

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
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					107
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					107
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					107
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					107
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					107
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					40
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8					48
02	896	N	746	-0-	-150	-0-	744	2	2	9	N	2					50
03	1178	N	218	-0-	-960	-0-	210	2	8	9	N	7					57
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					65
01	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					65
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					65
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					65
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

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	210	-0-	-1154	-0-	201	2	9	9	N	8					43
01	1364	N	207	-0-	-1157	-0-	190	2	17	9	N	15					58
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	437	2	14	9	N	13					71
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10					81
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	148	-0-	-782	-0-	129	2	19	9	N	17					55
01	806	N	197	-0-	-609	-0-	180	2	17	9	N	15					70
02	560	N	247	-0-	-313	-0-	230	2	17	9	N	15					85
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	588	2	14	9	N	13					98
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

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
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					99
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					99
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2			N	-0-					99
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					99
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					99
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					60
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					60
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					57
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					57
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					57
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					57
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					50
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					50
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					50
03	930	N	352	-0-	-578	-0-	352	2			N	-0-					50
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

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	2	36	9	N	33					123
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3107	2	23	9	N	21					144
02	2744	X	2353	-0-	-391	-0-	2322	2	31	9	N	28	98	1			74
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3206	2	25	9	N	23					97
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

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
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					32
01	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					32
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					32
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					32
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					32
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					32

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					72
01	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					72
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3			N	-0-					72
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					72
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					72
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					173
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					173
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					173
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					173
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					173
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					70
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					70
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					70
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					70
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					37
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					37
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					37
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					37
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					37
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1303	2	9	9	N	8					482
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					482
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					482
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					482
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	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

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-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	270	4	25	9	N	23					131
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	310	4	41	9	N	37					168
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	4	4	9	N	4					172
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	320	4	61	9	N	55					227
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

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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	725	2	156	9	N	142					142
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20					162
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	733	2	24	9	N	22					184
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	N	14	141	1			57
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					57

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8					50
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

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
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2981	2	32	9	N	29					72
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2831	2	35	9	N	32					104
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2479	2	33	9	N	30					134
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2452	2	12	9	N	11					145
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2488	2	33	9	N	30					175
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					175

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					117
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					122
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					122
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					122
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					122
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					122

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
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-

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
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	134	2	2	9	N	2					81
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-	4	1			77
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	113	2	39	9	N	35					112
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	3	1			109
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

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
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					43
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	264	2	13	9	Y	12					55
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	Y	19	32	1			42
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					42
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					42
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	207	2	1	9	Y	1	15	1			28

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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					15
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	20	2	13	9	Y	12					27
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	178	2	14	9	Y	13	17	1			23
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					23
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					23
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	160	2	7	9	Y	6	24	1			5

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	139	2	164	9	Y	149	71	1			79
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			Y	-0-					79
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	Y	10	65	1			24
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

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
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					31
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	15	1			16
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					16
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	18	1			3
*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

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
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					62
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	2	13	9	Y	12					74
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	3	1			71
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					71
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					71
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	6	1			66

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
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					89
01	1023	N	737	-0-	-286	-0-	724	2	13	9	Y	12					101
02	896	N	465	-0-	-431	-0-	465	2			Y	-0-	16	1			85
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					85
04	720	N	549	-0-	-171	-0-	499	2	50	9	Y	45	107	1			23
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5					28

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
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	332	2	32	9	Y	29	14	1			16
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	249	2			Y	-0-					16
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	9	1			8
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

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					4
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					4
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
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

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
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1430	2	55	9	Y	50	24	1			27
02	1540	N	1071	-0-	-469	-0-	1071	2			Y	-0-					27
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	19	30	1			16
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

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
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-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	3100	N	3002	-0-	-98	489	3002	2			Y	-0-					40
01	3100	N	3079	-0-	-21	468	3020	2	59	9	Y	54	45	1			49
02	2800	X	2261	-0-	-539	-0-	2261	2			Y	-0-					49
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2851	2	29	9	Y	26	50	1			25
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

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
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	Y	7					22
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	Y	13					35
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	576	2	12	9	Y	11					46
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	3	1			44
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	562	2	48	9	Y	44					88
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	477	2	30	9	Y	27					115

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
12	3100	N	2575	-0-	-525	1491	2568	2	7	9	Y	6					32
01	3100	N	2477	-0-	-623	868	2463	2	14	9	Y	13					45
02	2800	N	2002	-0-	-798	70	1989	2	13	9	Y	12					57
03	2104	N	2034	-0-	-70	-0-	2016	2	18	9	Y	16	72	1			1
04	2400	N	1939	-0-	-461	-0-	1938	2	1	9	Y	1					2
05	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1647	2	1	9	Y	1					3

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	INJECT		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
12	3100	N	2445	-0-	-655	1839	2445	2			Y	-0-					5
01	3100	N	2648	-0-	-452	1387	2635	2	13	9	Y	12					17
02	2800	N	2467	-0-	-333	1054	2294	2	173	9	Y	157	74	1			100
03	3100	N	2272	-0-	-828	226	2272	2			Y	-0-					100
04	2550	N	1890	-0-	-660	-0-	1890	2			Y	-0-					100
05	2728	N	2100	-0-	-628	-0-	2066	2	34	9	Y	31	126	1			5

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
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	17					65
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2					67
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					68
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					68
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	213	2	2	9	N	2					50
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					50
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					64
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					64
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					64
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		2090	-0-	2090	2090	2082	2	8	9	N	7					44
03	14B2 EXT		2617	-0-	2617	4707	2611	2	6	9	N	5					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4707					N	-0-					-0-
*05	7666	X	2959	-0-	-4707	-0-	2953	2	6	9	N	5					59

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		634	-0-	634	634	632	2	2	9	N	2					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
*05	1405	X	771	-0-	-634	-0-	760	2	11	9	N	10					36

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
*05	1016	X	952	-0-	-64	-0-	943	2	9	9	N	8					43

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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	7		-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-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		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		148	-0-	148	267	148	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		214	-0-	214	481	214	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	481					N	-0-					-0-
*05	655	X	174	-0-	-481	-0-	174	2			N	-0-					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
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	7		-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-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		286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		247	-0-	247	533	247	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		302	-0-	302	835	302	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	835					N	-0-					-0-
*05	1140	X	305	-0-	-835	-0-	305	2			N	-0-					30

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		64	-0-	64	149	64	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		134	-0-	134	283	134	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
*05	358	X	75	-0-	-283	-0-	75	2			Y	-0-					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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24					24
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2103	2	31	9	Y	28					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2173	2	25	9	Y	23					95

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72	186	71	2	1	9	Y	1					1
03	14B2 EXT		123	-0-	123	309	123	2			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
*05	401	X	92	-0-	-309	-0-	92	2			Y	-0-					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					3

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 #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	2	9	9	Y	8					8
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1527	2	21	9	Y	19					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	2	23	9	Y	21					62

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					2
02	14B2 EXT		84	-0-	84	147	83	2	1	9	N	1					3
03	14B2 EXT		87	-0-	87	234	87	2			N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					-0-
*05	307	X	73	-0-	-234	-0-	73	2			N	-0-					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	148	56	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		82	-0-	82	230	82	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
*05	329	X	99	-0-	-230	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		108	-0-	108	264	106	2	2	9	N	2					2
03	14B2 EXT		99	-0-	99	363	99	2			N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					N	-0-					-0-
*05	621	X	258	-0-	-363	-0-	256	2	2	9	N	2					5

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					113
01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					113
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					113
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					113
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	1445	2	128	9	N	116					153
01	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	1077	2			N	-0-					153
02	1708	N	1060	-0-	-648	-0-	1060	2			N	-0-					153
03	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					153
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

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	382	2	151	9	Y	137	179	1			126
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	529	2	81	9	Y	74					200
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	437	2	186	9	Y	169	166	1			203
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			Y	-0-					203
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					203
05	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			Y	-0-					203

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					23
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					23
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					23
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					23
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					23
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	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
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	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
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
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

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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 #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118				Y	NO RPT			47
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118				Y	NO RPT			47
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118				Y	NO RPT			47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118				Y	NO RPT			47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118				Y	NO RPT			47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118				Y	NO RPT			47

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
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

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
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

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
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

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
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

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	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

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
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-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	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
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

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

12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					154
01	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	2			N	-0-					154
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	2			N	-0-					154
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					154
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					154
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					37
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2931	2	7	9	N	6					43
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					43
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3020	2	21	9	N	19					62
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					62
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					62

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

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-

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

12	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	5	1	199	2	N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					-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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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
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- B	-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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

12	90334	#	77622	-0-	-12712	-0-	74738	3	2884	9	N	2622	2694	1			406
01	85684	#	73922	-0-	-11762	-0-	71091	3	2831	9	N	2574	2661	1			319
02	51020	N	51020	-0-	-0- B	-0-	49076	3	1944	9	N	1767	1542	1			544
03	84432	X	84432	-0-	-0-	-0-	81510	3	2922	9	N	2656	2861	1			339
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

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

12	41571	#	38136	-0-	-3435	-0-	36442	3	1694	9	N	1540	1547	1			337
01	41571	#	38986	-0-	-2585	-0-	37244	3	1742	9	N	1584	1544	1			377
02	36792	N	36343	-0-	-449 B	-0-	34779	3	1564	9	N	1422	1352	1			447
03	43212	X	43212	-0-	-0-	-0-	41338	3	1874	9	N	1704	1733	1			418
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

TAYLOR HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

12	198721		196034	-0-	-2687	-0-	189854	3	6180	9	N	5618	5784	1	2	8	376
01	198729		196038	-0-	-2691	-0-	190283	3	5755	9	N	5232	5273	1	3	8	332
02	174636		140901	-0-	-33735 B	-33735	136831	3	4070	9	N	3700	3736	1			296
03	193347	X	191638	-0-	-1709	-0-	186486	3	5152	9	N	4684	4626	1			354
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

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

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					178
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					178
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					178
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					178
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					178
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					58
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					58
02	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					58
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					58
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					58
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					58

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2019 - W/O TO 06-284675

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	B -0-	1 6	1 9	13	3	Y	5					5
04	42	N	42	-0-	-0-	B -0-	2 7	1 9	33	3	Y	6	8	1			3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-	3	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	333	1	614	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	899	N	319	-0-	-580 B	-0-	270	1	45	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	232	1	159	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	961	N	325	-0-	-636 B	-0-	283	1	38	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	293	1	613	3	Y	48	77	1			20
							53	9									
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	233	1	112	3	Y	55	32	1			43
							61	9									
02	644	N	353	-0-	-291 B	-0-	162	1	150	3	Y	37	37	1			43
							41	9									
03	961	N	352	-0-	-609 B	-0-	224	1	94	3	Y	31	32	1			42
							34	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	325	1	1263	3	Y	218	264	1			86
							240	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	320	1	852	3	Y	125	94	1			117
							138	9									
02	1428	N	697	-0-	-731 B	-0-	217	1	382	3	Y	89	98	1			108
							98	9									
03	1674	N	845	-0-	-829 B	-0-	268	1	445	3	Y	120	92	1			136
							132	9									
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									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

	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
12	3193	X	1976	-0-	-1217	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	980	-0-	-2213	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	957	-0-	-1927	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1600	-0-	-973	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

	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
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	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

	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
12	6262	X	1437	-0-	-4825	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	927	-0-	-5335	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	1419	-0-	-2977	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

	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
12	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

	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
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	586	-0-	-654	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	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 #: 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
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	498	-0-	-1052	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	859	-0-	-989	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	411	-0-	-1635	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

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
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
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-

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
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-

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
12	5611	X	1976	-0-	-3635	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	2797	-0-	-2814	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	3332	-0-	-4108	-0-	3332	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 #: 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
12	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	910	-0-	-1570	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1854	-0-	-582	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	671	-0-	-2429	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
*05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	798	-0-	-690	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	650	-0-	-993	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
01	16368	X	10950	-0-	-5418	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	13532	-0-	-2260	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	12988	-0-	-4496	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	16434	-0-	-486	-0-	16434	3			N	-0-					-0-
*05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4830	-0-	-1215	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6366	-0-	-1043	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
*05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 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
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-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1271	N	722	-0-	-549	-0-	40 17	1 9	665	2	Y	15	15	1			1
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	41 17	1 9	621	2	Y	15	16	1			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	786	2	Y	18	17	1			1
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37 14	1 9	589	2	Y	13	14	1			-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68 25	1 9	1041	2	Y	23	22	1			1
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	119 40	1 9	1675	2	Y	36	33	1			4

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
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	147 62	1 9	2476	2	Y	56	56	1			2
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	143 58	1 9	2138	2	Y	53	52	1			3
02	2660	X	1374	-0-	-1286	-0-	72 33	1 9	1269	2	Y	30	31	1			2
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	196 77	1 9	3091	2	Y	70	68	1			4
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	213 79	1 9	3255	2	Y	72	72	1			4
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	194 66	1 9	2726	2	Y	60	57	1			7

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
12	2418	N	1406	-0-	-1012	-0-	1374	2	32	9	Y	29	29	1			1
01	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1321	2	33	9	Y	30	30	1			1
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	41	1			2
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1456	2	34	9	Y	31	31	1			2
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

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
12	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	236	1	3968	2	Y	28					94
								31	9									
01	4041	X	4041	-0-		-0-	-0-	251	1	3762	2	Y	25					119
								28	9									
02	3668	X	3085	-0-		-583	-0-	165	1	2907	2	Y	12					131
								13	9									
03	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-	256	1	4037	2	Y	27	141	1			17
								30	9									
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									

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. 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
12	1302	X	261	-0-		-1041	-0-	14	1	241	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
01	1426	X	144	-0-		-1282	-0-	9	1	132	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	674	N	674	-0-		-0-	-0-	35	1	622	2	Y	15	14	1			1
								17	9									
03	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	100	1	1570	2	Y	36	35	1			2
								40	9									
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									

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. 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
12	3720	X	2981	-0-		-739	-0-	164	1	2749	2	Y	62	62	1			2
								68	9									
01	3720	X	2607	-0-		-1113	-0-	159	1	2383	2	Y	59	58	1			3
								65	9									
02	2884	X	2091	-0-		-793	-0-	110	1	1931	2	Y	45	46	1			2
								50	9									
03	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-	260	1	4105	2	Y	94	90	1			6
								103	9									
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									

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. 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
12	4061	X	3889	-0-		-172	-0-	213	1	3587	2	Y	81	81	1			3
								89	9									
01	4061	X	3062	-0-		-999	-0-	187	1	2799	2	Y	69	69	1			3
								76	9									
02	3500	X	1572	-0-		-1928	-0-	82	1	1453	2	Y	34	35	1			2
								37	9									
03	3875	X	2593	-0-		-1282	-0-	151	1	2383	2	Y	54	53	1			3
								59	9									
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									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	152	1	2560	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	194	1	2914	2	Y	72	71	1			3
							79	9									
02	2408	N	2136	-0-	-272	-0-	112	1	1973	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
03	3100	N	3364	-0-	264	264	196	1	3091	2	Y	70	69	1			4
							77	9									
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									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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-

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 #: 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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	1			18
							1	9							
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-			18
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			18
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			18
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	12	1	161	3	Y	2			20
							2	9							
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	1			21
							1	9							

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-			34
*07	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	3	N	-0-			34
*08	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-			34
*09	180	N	134	-0-	-46	-0-	9	1	125	3	N	-0-			34
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-			34
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	3	N	-0-			34
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-			34
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-			34
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-			34
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-			34
*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

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			2
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			2
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			2
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			2
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-			2

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

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-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			12
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			12
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			12
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			12
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			12
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			12

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 #: 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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					15
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					15
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			Y	-0-					15
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					15
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					15
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					15

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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					36
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					36
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					36
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					36
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					36
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					36

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
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	592	1	1565	3	N	7					129
							8	9									
01	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	601	1	1528	3	N	5					134
							6	9									
02	1932	N	1091	-0-	-841	-0-	272	1	818	3	N	1					135
							1	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	652	1	2254	3	N	4					139
							4	9									
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									

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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	3	N	-0-					10
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	N	-0-					10
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					10
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	N	-0-					10
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									

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
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					57
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					57
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					57
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					57
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					57
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					57

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
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-	83	1			39
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					39
02	1848	N	1602	-0-	-246	-0-	1602	3			N	-0-					39
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					39
04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					39
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			N	-0-					39

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 #: 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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					8
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					8
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					8
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

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
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	862	3	Y	9	79	1			20
							10	9									
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	67	1	900	3	Y	-0-					20
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	52	1	745	3	Y	7					27
							8	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	129	1	1813	3	Y	1					28
							1	9									
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									

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
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	3	8	9	N	7					112
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	3	11	9	N	10					122
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					122
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	3	6	9	N	5					127
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

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
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					7
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					7
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					7
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					7
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

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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	3	2	9	N	2					58
01	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3			N	-0-					58
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					58
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	3	2	9	N	2					60
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					60
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					60

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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	3	2	9	N	2	100	1			59
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2333	3	13	9	N	12					71
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					78
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2239	3	12	9	N	11					89
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	33	1			13
01	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1549	3	9	9	Y	8					21
02	1512	N	1371	-0-	-141	-0-	1368	3	3	9	Y	3					24
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	3	12	9	Y	11					35
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	127	1	1725	3	Y	45					91
							50	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	140	1	1881	3	Y	25					116
							28	9									
02	1764	N	1464	-0-	-300	-0-	93	1	1345	3	Y	24					140
							26	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2048	3	Y	61	110	1			91
							67	9									
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									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					5
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					5
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					5
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					5
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					5
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					5

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					1
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					1
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					1
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

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-

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 #: 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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	95	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	96	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4					110
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	326	3	8	9	Y	7					117
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	274	3	1	9	Y	1					118
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1					119
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

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
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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					25
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					25
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	3			N	-0-					25
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					25
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
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-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	3	N	-0-					60
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					60
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	1147	3	N	-0-					60
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	3	N	-0-					60
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

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 #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	1					41
							1	9									
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	33	1	443	3	Y	-0-					41
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	-0-					41
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	Y	2					43
							2	9									
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									

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
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-					60
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	-0-					60
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1175	3	Y	-0-					60
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	92	1	1289	3	Y	-0-					60
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	79	1	208	3	N	-0-					25
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	67	1	171	3	N	-0-					25
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	47	1	142	3	N	-0-					25
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	N	-0-					25
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	2					70
							2	9									
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	5					75
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					75
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	10					85
							11	9									
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									

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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	67	1	908	3	N	4					94
							4	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	992	3	N	1					95
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	3	N	-0-					95
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	N	-0-					95
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

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
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	3	4	9	N	4	89	1			33
01	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2085	3	11	9	N	10					43
02	1988	N	1793	-0-	-195	-0-	1783	3	10	9	N	9					52
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	N	10					62
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		215	-0-	215	215	14	1	201	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99	-0-	99	314	7	1	92	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2255	3	4	9	Y	4					36
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2549	3	7	9	Y	6					42
02	2772	N	1967	-0-	-805	-0-	1965	3	2	9	Y	2					44
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	3	1	9	Y	1					45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	105	1	1427	3	N	22	96	1			33
							24	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	3	N	-0-					33
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	78	1	1129	3	N	-0-					33
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	101	1	1418	3	N	9					42
							10	9									
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									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					50
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			Y	-0-					50
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					50
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1248	3	72	9	Y	65					115
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					14
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					14
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	468	3	1	9	Y	1					15
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					15
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	3			Y	-0-					15
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					15

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2376	3	9	9	Y	8	33	1			13
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	Y	8					21
02	2184	N	2023	-0-	-161	-0-	2020	3	3	9	Y	3					24
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	3	12	9	Y	11					35
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					25
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-					25
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	N	-0-					25
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					32
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	36	1	666	2	N	-0-					32
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-					32
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	N	-0-					32
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	9					87
							10	9									
01	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	77	1	1280	2	N	-0-					87
02	1344	N	979	-0-	-365	-0-	42	1	934	2	N	3					90
							3	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	N	2					92
							2	9									
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					13
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	89	1	1627	2	N	-0-					13
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	68	1	1510	2	N	2					15
							2	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	N	7					22
							8	9									
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	4027	3	28	9	N	25	74	1			71
01	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4057	3	37	9	N	34					105
02	3752	X	1836	-0-	-1916	-0-	1823	3	13	9	N	12					117
03	4154	X	2571	-0-	-1583	-0-	2535	3	36	9	N	33					150
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					35
02	2800	N	2914	-0-	114	114	126	1	2785	2	N	3					38
							3	9									
03	1129	N	1015	-0-	-114	-0-	46	1	965	2	N	4					42
							4	9									
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	N	-0-					57
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	N	-0-					57
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					57
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-					57
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

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

*06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	192	1	4163	2	N	-0-					72
*07	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	188	1	3862	2	N	-0-					72
*08	5208	X	1930	-0-	-3278	-0-	35	1	1895	2	N	-0-					72
*09	5040	X	2430	-0-	-2610	-0-	78	1	2352	2	N	-0-					72
*10	5208	X	4817	-0-	-391	-0-	198	1	4619	2	N	-0-					72
*11	4350	X	3936	-0-	-414	-0-	181	1	3755	2	N	-0-					72
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	228	1	4076	2	N	-0-					72
*01	4805	X	3786	-0-	-1019	-0-	214	1	3572	2	N	-0-					72
*02	4340	X	2897	-0-	-1443	-0-	126	1	2771	2	N	-0-					72
*03	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	205	1	4297	2	N	-0-					72
*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

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					144
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					144
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	3			N	-0-					144
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					144
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					144
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					144

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

12	15066	X	13887	-0-	-1179	-0-	951	1	12913	3	N	21	95	1			63
							23	9									
01	14694	X	13834	-0-	-860	-0-	959	1	12842	3	N	30					93
							33	9									
02	13132	X	11068	-0-	-2064	-0-	717	1	10321	3	N	27					120
							30	9									
03	14384	X	13853	-0-	-531	-0-	920	1	12894	3	N	35					155
							39	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	17019	X	16491	-0-	-528	-0-	1547	1	14680	3	Y	240	354	1			204
							264	9									
01	16926	X	16624	-0-	-302	-0-	1571	1	14787	3	Y	242	181	1	1	8	264
							266	9									
02	14868	X	11144	-0-	-3724	-0-	981	1	9995	3	Y	153	175	1			242
							168	9									
03	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1604	1	14823	3	Y	226	197	1			271
							249	9									
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									

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
12	22475	X	22033	-0-	-442	-0-	936	1	20787	3	Y	282	359	1			230
							310	9									
01	22289	X	21855	-0-	-434	-0-	945	1	20566	3	Y	313	245	1			298
							344	9									
02	20132	X	17668	-0-	-2464	-0-	722	1	16705	3	Y	219	374	1			143
							241	9									
03	22134	X	21454	-0-	-680	-0-	906	1	20269	3	Y	254	254	1	1	8	142
							279	9									
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									

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
12	21979	X	20638	-0-	-1341	-0-	884	1	19625	3	Y	117	149	1			95
							129	9									
01	21607	X	20274	-0-	-1333	-0-	884	1	19248	3	Y	129	101	1			123
							142	9									
02	19012	X	16328	-0-	-2684	-0-	672	1	15557	3	Y	90	154	1			59
							99	9									
03	21049	X	19748	-0-	-1301	-0-	840	1	18792	3	Y	105	105	1			59
							116	9									
04	20160	X	18888	-0-	-1272	-0-	819	1	17947	3	Y	111	89	1			81
							122	9									
05	20646	X	19220	-0-	-1426	-0-	841	1	18265	3	Y	104	149	1			36
							114	9									

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
12	34007	X	28383	-0-	-5624	-0-	2683	1	25461	3	Y	217	277	1			162
							239	9									
01	34007	X	27609	-0-	-6398	-0-	2636	1	24815	3	Y	144	3	8			303
							158	9									
02	26488	X	18100	-0-	-8388	-0-	1610	1	16404	3	Y	78					381
							86	9									
03	29233	X	27016	-0-	-2217	-0-	2621	1	24224	3	Y	155	180	1			356
							171	9									
04	28290	X	25022	-0-	-3268	-0-	2485	1	22332	3	Y	186	178	1			364
							205	9									
05	28396	X	24176	-0-	-4220	-0-	2505	1	21458	3	Y	194	178	1			380
							213	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	33759	X	29570	-0-	-4189	-0-	29349	3	221	9	N	201	177	1			169
01	33759	X	28740	-0-	-5019	-0-	28543	3	197	9	N	179	174	1	2	8	172
02	29904	X	22071	-0-	-7833	-0-	21951	3	120	9	N	109					281
03	31775	X	28468	-0-	-3307	-0-	28212	3	256	9	N	233	182	1			332
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	101	1	2299	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1596	N	634	-0-	-962	-0-	27	1	600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	75	1	1598	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	48	1	990	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	61	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

12	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	101	1	2281	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2174	-0-	-399	-0-	93	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1148	-0-	-1148	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1437	-0-	-950	-0-	63	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	58	1	1194	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	3286	X	2392	-0-	-894	-0-	100	1	2281	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	97	1	2200	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2968	X	1478	-0-	-1490	-0-	65	1	1406	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2310	X	2253	-0-	-57	-0-	104	1	2141	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

12	651	N	558	-0-	-93	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	306	-0-	-310	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	114	1	2598	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2632	N	2015	-0-	-617	-0-	110	1	1892	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	131	1	2648	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2640	N	2561	-0-	-79	-0-	117	1	2422	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1	9	Y	1					19
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	Y	3					22
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	567	2	1	9	Y	1					23
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	780	2	7	9	Y	6					29
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	672	2	2	9	Y	2					18
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	763	2	3	9	Y	3					21
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	603	2	1	9	Y	1					22
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	Y	6					28
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 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
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	591	2	1	9	Y	1					13
01	713	N	489	-0-	-224	-0-	487	2	2	9	Y	2					15
02	504	N	311	-0-	-193	-0-	310	2	1	9	Y	1					16
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	402	2	3	9	Y	3					19
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 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
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	Y	1					12
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					15
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	542	2	1	9	Y	1					16
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5					21
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					20
01	992	N	731	-0-	-261	-0-	728	2	3	9	Y	3					23
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					24
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	691	2	6	9	Y	5					29
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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

12	434	N	303	-0-	-131	-0-	301	2	2	9	N	2					112
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					112
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					112
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					112
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

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					22
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					22
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					22
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					22
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

12	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2					40
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					40
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					42
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					43
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					
01	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					17
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					17
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			Y	-0-					17
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			Y	-0-					17
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					26
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	Y	6					50
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	762	2	8	9	Y	7					57
02	784	N	631	-0-	-153	-0-	625	2	6	9	Y	5					62
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	741	2	1	9	Y	1					63
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	2	3	9	Y	3					44
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	Y	4					48
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	971	2	1	9	Y	1					49
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1218	2	1	9	Y	1					50
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

12	1178	N	970	-0-	-208	-0-	966	2	4	9	N	4					62
01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					62
02	1176	N	757	-0-	-419	-0-	757	2			N	-0-					62
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-					62
04	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-					62
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					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
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					140
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					140
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1010	2	2	9	N	2					142
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					142
04	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			N	-0-					142
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					142

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					55
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					55
02	504	N	98	-0-	-406	-0-	98	2			Y	-0-					55
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					55
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					55
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					55

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

12	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					21
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					21
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-					21
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					21
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					21
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	Y	3					41
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	Y	3					44
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	945	2			Y	-0-					44
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					44
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					30
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					30
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					30
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	N	12					135
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	935	2	9	9	N	8					143
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	786	2	4	9	N	4					147
03	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			N	-0-					147
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

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 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
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			Y	-0-					47
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	700	2	1	9	Y	1					48
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	567	2			Y	-0-					48
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					48
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			Y	-0-					48
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					48

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 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
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	2	11	9	Y	10					150
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	Y	1					151
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	Y	4					155
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					155
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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 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
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					85
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					85
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	541	2			N	-0-					85
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					85
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					85
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					85

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1285	2	1	9	Y	1					96
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	Y	2					98
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1022	2	1	9	Y	1					99
03	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			Y	-0-					99
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

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

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
12	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			Y	-0-					26
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-					26
02	1708	N	1477	-0-	-231	-0-	1477	2			Y	-0-					26
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			Y	-0-					26
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

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
12	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			Y	-0-					53
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8					61
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3					64
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					66
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

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
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-

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
12	2201	N	949	-0-	-1252	-0-	949	2			Y	-0-					1
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					1
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2417	2	6	9	Y	5					57
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2174	2	4	9	Y	4					61
02	2156	N	2064	-0-	-92	-0-	2061	2	3	9	Y	3					64
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1					65
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

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
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1835	2	18	9	Y	16					90
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7					97
02	1540	N	1362	-0-	-178	-0-	1359	2	3	9	Y	3					100
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	Y	3					103
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

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
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-

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
12	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			Y	-0-					5
01	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			Y	-0-					5
02	1176	N	683	-0-	-493	-0-	682	2	1	9	Y	1					6
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	644	2			Y	-0-					6
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11	9	Y	10					71
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					74
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	174	2	2	9	Y	2					76
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	582	2	6	9	Y	5					81
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 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
12	2139	N	958	-0-	-1181	-0-	958	2			Y	-0-					15
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2	1	9	Y	1					16
02	2016	N	1232	-0-	-784	-0-	1231	2	1	9	Y	1					17
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					17
04	2070	N	1240	-0-	-830	-0-	1240	2			Y	-0-					17
05	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	164	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 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
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			Y	-0-					91
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3					94
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	443	2	1	9	Y	1					95
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					95
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

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					6
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			Y	-0-					6
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-					6
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					6
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6

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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	2	10	9	Y	9					204
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1275	2	8	9	Y	7					211
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					211
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					211
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					211
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					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
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			Y	-0-					66
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					66
02	1540	N	1385	-0-	-155	-0-	1385	2			Y	-0-					66
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					68
04	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			Y	-0-					68
05	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			Y	-0-					68

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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					138
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					138
02	1232	N	1007	-0-	-225	-0-	1007	2			N	-0-					138
03	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			N	-0-					138
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	914	2			N	-0-					138
05	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					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
12	1798	N	946	-0-	-852	-0-	943	2	3	9	Y	3					43
01	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1293	2	2	9	Y	2					45
02	1372	N	906	-0-	-466	-0-	905	2	1	9	Y	1					46
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					46
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

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
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					63
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					64
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	1162	2			Y	-0-					64
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4					68
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

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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					124
01	930	N	409	-0-	-521	-0-	405	2	4	9	Y	4					128
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7					135
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					135
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

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
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1741	2	10	9	N	9					196
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	N	10					206
02	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1606	2	3	9	N	3					209
03	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1662	2	4	9	N	4					213
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

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

12	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1638	2			Y	-0-					30
01	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			Y	-0-					30
02	1876	N	1674	-0-	-202	-0-	1674	2			Y	-0-					30
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					30
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					12
01	465	X	207	-0-	-258	-0-	205	2	2	9	Y	2					14
02	784	N	157	-0-	-627	-0-	153	2	4	9	Y	4					18
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	2					20
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

12	1922	N	582	-0-	-1340	-0-	568	2	14	9	Y	13					151
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					151
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					151
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

12	1488	X	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					128
01	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					128
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					128
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			Y	-0-					128
04	1260	N	807	-0-	-453	-0-	807	2			Y	-0-					128
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					128

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			Y	-0-					58
01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1320	2	10	9	Y	9					67
02	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1067	2	3	9	Y	3					70
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1					71
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					26
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					27
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1025	2	2	9	Y	2					29
03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1132	2	2	9	Y	2					31
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

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
12	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	1703	2	14	9	Y	13					63
01	2015	X	648	-0-	-1367	-0-	644	2	4	9	Y	4					67
02	1876	N	674	-0-	-1202	-0-	672	2	2	9	Y	2					69
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1606	2	2	9	Y	2					71
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

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
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6					54
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	Y	8					62
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1147	2	6	9	Y	5					67
03	1457	N	793	-0-	-664	-0-	792	2	1	9	Y	1					68
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					49
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					71
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					71
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					71
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					78
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					137
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					137
02	2492	N	2401	-0-	-91	-0-	2401	2			Y	-0-					137
03	2759	N	2741	-0-	-18	-0-	2741	2			Y	-0-					137
04	2670	N	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					137
05	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2557	2			Y	-0-					137

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
12	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					170
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					170
02	2464	N	2176	-0-	-288	-0-	2176	2			N	-0-					170
03	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					170
04	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					170
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-					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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					49
01	2343	N	-0-	-0-	-2343	-0-					Y	-0-					49
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					49
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					54
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
12	2635	N	2218	-0-	-417	-0-	2205	2	13	9	Y	12					147
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2540	2	13	9	Y	12					159
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6					165
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2410	2	3	9	Y	3					168
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

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
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					143
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					143
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					143
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					143
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					143
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					65
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					65
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					65
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					65
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					65
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1035	3	46	9	N	42					42
01	2387	X	1176	-0-	-1211	-0-	1087	3	89	9	N	81					123
02	1036	N	201	-0-	-835	-0-	153	3	48	9	N	44					167
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	981	3	7	9	N	6	83	1			90
04	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	3			N	-0-					90
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					90

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					30
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					30
03	899	N	538	-0-	-361	-0-	538	2			N	-0-					30
04	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-					30
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					126
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					126
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					126
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					126
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					126
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 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
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					232
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					232
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					232
03	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					232
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					232
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	2			Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					18
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					18
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					18
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					78
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					78
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					136
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					136
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7					143
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					145
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					145
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					145

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

12	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			Y	-0-					61
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					61
02	476	N	121	-0-	-355	-0-	121	2			Y	-0-					61
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					61
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					61
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

12	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					127
01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					127
02	1148	N	913	-0-	-235	-0-	913	2			N	-0-					127
03	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	2			N	-0-					127
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					127
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					52
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					39
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					39
02	532	N	131	-0-	-401	-0-	131	2			Y	-0-					39
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					10
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					10
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			Y	-0-					10
03	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			Y	-0-					10
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	2			Y	-0-					10
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					180
01	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					180
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	686	2			N	-0-					180
03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	2			N	-0-					180
04	870	N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					180
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31					96
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1440	3	37	9	N	34					130
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	1126	3	33	9	N	30					160
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1225	3	30	9	N	27					187
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1240	3	23	9	N	21	177	1			31
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					31

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					12
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					12
03	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			Y	-0-					12
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2891	3	46	9	N	42					195
01	992	X	838	-0-	-154	-0-	835	3	3	9	N	3					198
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	517	3			N	-0-					198
03	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1682	3	43	9	N	39	164	1			73
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7					80
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					80

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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	61	1	1187	2	N	-0-					150
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	63	1	1195	2	N	-0-					150
02	1316	N	991	-0-	-325	-0-	47	1	944	2	N	-0-					150
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	79	1	1501	2	N	-0-					150
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	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

12	DLQ G-10		2790	-0-	2790	13391	138	1	2652	2	Y	-0-					34
01	15921	X	2530	-0-	-13391	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-					34
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	106	1	2116	2	Y	-0-					34
03	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					34
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	N	-0-					20
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	N	-0-					20
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	47	1	934	2	N	-0-					20
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					20
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

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
12	DLQ G-10		1018	-0-	1018	5580	50	1	968	2	Y	-0-					46
01	2100	N	1075	-0-	-1025	4555	53	1	1022	2	Y	-0-					46
02	2800	N	706	-0-	-2094	2461	34	1	672	2	Y	-0-					46
03	3100	N	987	-0-	-2113	348	50	1	937	2	Y	-0-					46
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

12	2232	X	1853	-0-	-379	-0-	91	1	1762	2	N	-0-					59
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2289	2	N	-0-					59
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	2	N	-0-					59
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	134	1	2540	2	N	-0-					59
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	143	1	2757	2	N	-0-					153
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	156	1	2967	2	N	-0-					153
02	2548	X	2302	-0-	-246	-0-	110	1	2192	2	N	-0-					153
03	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	133	1	2503	2	N	-0-					153
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	10080	73	1	1416	2	Y	-0-					43
01	11635	X	1555	-0-	-10080	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-					43
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	Y	-0-					43
03	1612	X	1466	-0-	-146	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					43
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

12	85	N	38	-0-	-47	-0-	38	2			Y	-0-					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	DLQ G-10		66	-0-	66	405	1	1	65	2	Y	-0-					8
01	466	N	61	-0-	-405	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					8
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			Y	-0-					8
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	DLQ G-10		3281	-0-	3281	15586	161	1	3120	2	Y	-0-					45
01	18882	X	3296	-0-	-15586	-0-	164	1	3132	2	Y	-0-					45
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	136	1	2715	2	Y	-0-					45
03	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	164	1	3078	2	Y	-0-					45
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

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

12	434	N	304	-0-	-130	-0-	44	1	260	2	N	-0-					154
01	868	N	277	-0-	-591	-0-	39	1	238	2	N	-0-					154
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	79	1	648	2	N	-0-					154
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	86	1	759	2	N	-0-					154
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

12	325	N	72	-0-	-253	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					4
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					4
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					4
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

12	DLQ G-10		1206	-0-	1206	6801	59	1	1147	2	Y	-0-					23
01	2200	N	1239	-0-	-961	5840	62	1	1177	2	Y	-0-					23
02	2800	N	884	-0-	-1916	3924	42	1	842	2	Y	-0-					23
03	3100	N	977	-0-	-2123	1801	50	1	927	2	Y	-0-					23
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

12	DLQ G-10		2815	-0-	2815	12092	40	1	2775	2	Y	-0-					126
01	DLQ G-10		2865	-0-	2865	14957	36	1	2829	2	Y	-0-					126
02	18550	X	3593	-0-	-14957	-0-	39	1	3554	2	Y	-0-					126
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	46	1	3364	2	Y	-0-					126
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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	358	1	6872	2	N	-0-					170
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	142	1	2718	2	N	-0-					170
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	122	1	2451	2	N	-0-					170
03	3720	X	1387	-0-	-2333	-0-	68	1	1319	2	N	-0-					170
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

12	DLQ G-10		2701	-0-	2701	11625	30	1	2671	2	Y	-0-					62
01	13621	X	1996	-0-	-11625	-0-	23	1	1973	2	Y	-0-					62
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	Y	-0-					62
03	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	22	1	1859	2	Y	-0-					62
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

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
12	DLQ G-10		343	-0-	343	924	4	1	339	2	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		238	-0-	238	1162	3	1	235	2	Y	-0-					30
02	1342	N	180	-0-	-1162	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					30
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					30
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		128	-0-	128	639	1	1	127	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		131	-0-	131	770	2	1	129	2	Y	-0-					9
02	890	N	120	-0-	-770	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					9
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					9
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		407	-0-	407	2059	5	1	402	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		262	-0-	262	2321	3	1	259	2	Y	-0-					14
02	2727	N	406	-0-	-2321	-0-	4	1	402	2	Y	-0-					14
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	Y	-0-					14
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2120	-0-	2120	8650	104	1	2016	2	Y	-0-					37
01	2200	N	1840	-0-	-360	8290	92	1	1748	2	Y	-0-					37
02	2800	N	1700	-0-	-1100	7190	80	1	1620	2	Y	-0-					37
03	3100	N	2290	-0-	-810	6380	115	1	2175	2	Y	-0-					37
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7807	19	1	1747	2	Y	-0-					57
01	1600	N	1659	-0-	59	7866	19	1	1640	2	Y	-0-					57
02	2800	N	1414	-0-	-1386	6480	14	1	1400	2	Y	-0-					57
03	3100	N	1511	-0-	-1589	4891	18	1	1493	2	Y	-0-					57
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1186	-0-	1186	10187	13	1	1173	2	Y	-0-					84
01	12307	X	2120	-0-	-10187	-0-	24	1	2096	2	Y	-0-					84
02	2660	X	1856	-0-	-804	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-					84
03	2821	X	1645	-0-	-1176	-0-	19	1	1626	2	Y	-0-					84
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

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
12	DLQ G-10		1618	-0-	1618	6627	18	1	1600	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10		1470	-0-	1470	8097	16	1	1454	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1520	-0-	-1280	6817	16	1	1504	2	Y	-0-					19
03	3100	N	1404	-0-	-1696	5121	17	1	1387	2	Y	-0-					19
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

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		102	-0-	102	819	2	1	100	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		47	-0-	47	866	47	2			Y	-0-					5
02	950	N	84	-0-	-866	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					5
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					5
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		85	-0-	85	634	1	1	84	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		33	-0-	33	667	33	2			Y	-0-					9
02	716	N	49	-0-	-667	-0-	49	2			Y	-0-					9
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					9
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

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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
12	DLQ G-10		233	-0-	233	1799	4	1	229	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10		360	-0-	360	2159	4	1	356	2	Y	-0-					19
02	2651	N	492	-0-	-2159	-0-	5	1	487	2	Y	-0-					19
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	8	1	605	2	Y	-0-					19
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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 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
12	DLQ G-10		491	-0-	491	2794	7	1	484	2	Y	-0-					32
01	2100	N	476	-0-	-1624	1170	6	1	470	2	Y	-0-					32
02	1770	N	600	-0-	-1170	-0-	7	1	593	2	Y	-0-					32
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	-0-					32
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

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
12	629	N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-					9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					9
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

12	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3913	20	1	1393	2	Y	-0-					35
01	6194	X	2281	-0-	-3913	-0-	29	1	2252	2	Y	-0-					35
02	1036	X	383	-0-	-653	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					35
03	1426	X	331	-0-	-1095	-0-	5	1	326	2	Y	-0-					35
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

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

12	DLQ G-10		132	-0-	132	1038	2	1	130	2	Y	-0-					15
01	1334	N	296	-0-	-1038	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					15
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					15
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					15
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

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

12	DLQ G-10		33	-0-	33	1141	33	2			Y	-0-					5
01	1224	N	83	-0-	-1141	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					5
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					5
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					5
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

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

12	DLQ G-10		491	-0-	491	2767	7	1	484	2	Y	-0-					12
01	2100	N	409	-0-	-1691	1076	5	1	404	2	Y	-0-					12
02	1595	N	519	-0-	-1076	-0-	6	1	513	2	Y	-0-					12
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					12
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

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

12	DLQ G-10		530	-0-	530	3108	7	1	523	2	Y	-0-					19
01	2100	N	493	-0-	-1607	1501	6	1	487	2	Y	-0-					19
02	1968	N	467	-0-	-1501	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					19
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	Y	-0-					19
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

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		986	-0-	986	3650	37	1	939	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2200	N	823	-0-	-1377	2273	30	1	785	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	1018	-0-	-1782	491	19	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	2203	N	1712	-0-	-491	-0-	29	1	1666	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

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
12	DLQ G-10		166	-0-	166	2163	6	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2200	N	206	-0-	-1994	169	8	1	196	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1787	N	1618	-0-	-169	-0-	30	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	37	1	2118	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

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
12	DLQ G-10		1218	-0-	1218	5113	45	1	1161	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2200	N	1389	-0-	-811	4302	50	1	1326	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2800	N	1263	-0-	-1537	2765	23	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1173	-0-	-1927	838	20	1	1141	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					60
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1					61
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					61
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					61
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					61
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					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
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					41
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	Y	13					54
02	392	N	178	-0-	-214	-0-	178	2			Y	-0-					54
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7					61
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

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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					80
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					80
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					80
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					80
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					27
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			N	-0-					27
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					27
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
12	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	2			N	-0-					17
01	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					17
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					17
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					40
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					40
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					40
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					40
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					40
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					40

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					28
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					28
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					28
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					28
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					148
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					148
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					148
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					148
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	137	1			12
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	572	-0-	-868	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	301	-0-	-1187	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	325	-0-	-543	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					24
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	Y	1					25
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					25
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					25
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					25
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 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
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					29
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					30
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					30

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					17
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	350	2			N	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					17
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					15
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					15
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					15
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					15
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
02	1036	N	284	-0-	-752	-0-	284	2			N	-0-					20
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					22
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					22
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	357	-0-	-119	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	238	-0-	-266	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	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
12	837	N	315	-0-	-522	-0-	315	2			Y	-0-					41
01	868	N	366	-0-	-502	-0-	352	2	14	9	Y	13					54
02	868	N	164	-0-	-704	-0-	164	2			Y	-0-					54
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7					61
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

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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	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
12	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1716	2	21	9	Y	19	13	1			25
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1258	2	21	9	Y	19	26	1			18
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1683	2	26	9	Y	24	13	1			29
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	Y	20	26	1			23
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

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
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
02	1737	N	1630	-0-	-107	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1082	-0-	-840	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	813	-0-	-1109	-0-	813	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
12	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	1616	2	19	9	Y	17	12	1			21
01	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	1549	2	19	9	Y	17	22	1			16
02	2128	N	1986	-0-	-142	-0-	1964	2	22	9	Y	20	11	1			25
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	22	1			20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	2480	X	1448	-0-	-1032	-0-	1438	2	10	9	Y	9	6	1			11
01	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	1619	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	1456	N	1355	-0-	-101	-0-	1343	2	12	9	Y	11	6	1			13
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	2	9	9	Y	8	11	1			10
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

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
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	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
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1288	2	76	9	Y	69	48	1			89
01	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1234	2	77	9	Y	70	93	1			66
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1540	2	95	9	Y	86	47	1			105
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1567	2	77	9	Y	70	92	1			83
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1985	2	33	9	Y	30	21	1			39
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2180	2	34	9	Y	31	41	1			29
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1472	2	42	9	Y	38	21	1			46
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1878	2	34	9	Y	31	41	1			36
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

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
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

12	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	1560	2	21	9	Y	19	13	1			25
01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1457	2	21	9	Y	19	26	1			18
02	1792	N	1211	-0-	-581	-0-	1185	2	26	9	Y	24	13	1			29
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1208	2	22	9	Y	20	26	1			23
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

12	682	N	202	-0-	-480	-0-	201	2	1	9	Y	1					67
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					68
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2			Y	-0-					68
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					68
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					68
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					68

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					22
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	207	2			N	-0-					22
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					22
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					22
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					68
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					68
02	1624	N	990	-0-	-634	-0-	990	2			N	-0-					68
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					68
04	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					68
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					68

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

12	403	N	249	-0-	-154	-0-	223	2	26	9	Y	24	17	1			32
01	403	N	147	-0-	-256	-0-	119	2	28	9	Y	25	33	1			24
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	92	2	34	9	Y	31	17	1			38
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	153	2	28	9	Y	25	33	1			30
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

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2					58
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					60
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					60
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					60
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					60

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1299	-0-	-353	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	844	-0-	-582	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					128
01	2201	X	1576	-0-	-625	-0-	1573	2	3	9	Y	3					131
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	1374	2			Y	-0-					131
03	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			Y	-0-					131
04	2130	X	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			Y	-0-					131
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	1350	2			Y	-0-					131

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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2					52
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					53
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					53
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					54
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					54
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					54

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
12	2108	N	1471	-0-	-637	-0-	1471	2			N	-0-					35
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					35
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1366	2			N	-0-					35
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-					35
04	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					35
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					35

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
12	1178	X	643	-0-	-535	-0-	641	2	2	9	Y	2					98
01	1178	X	663	-0-	-515	-0-	662	2	1	9	Y	1					99
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	380	2			Y	-0-					99
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	Y	1					100
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					100
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					100

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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					47
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					48
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					48
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					49
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					49
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					49

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
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2					131
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1					132
02	1484	N	1166	-0-	-318	-0-	1166	2			Y	-0-					132
03	1705	N	965	-0-	-740	-0-	964	2	1	9	Y	1					133
04	1410	N	1039	-0-	-371	-0-	1039	2			Y	-0-					133
05	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			Y	-0-					133

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
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	733	2	2	9	Y	2					35
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	778	2	1	9	Y	1					36
02	784	N	637	-0-	-147	-0-	637	2			Y	-0-					36
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					36
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					36
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					36

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
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	519	2	3	9	Y	3					77
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					79
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					79
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					79
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					79
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					79

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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1467	2	106	9	N	96	179	1			17
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					17
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					17
03	1581	N	1045	-0-	-536	-0-	1045	2			N	-0-					17
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					17
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					17

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	259	2	48	9	N	44					117
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	190	2	18	9	N	16					133
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	2			N	-0-					133
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	257	2	41	9	N	37					170
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

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					30
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					30
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					87
01	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	2			N	-0-					87
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	508	2			N	-0-					87
03	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					87
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					87
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					87

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1845	2	23	9	Y	21	15	1			28
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1849	2	25	9	Y	23	30	1			21
02	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1405	2	31	9	Y	28	15	1			34
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2146	2	25	9	Y	23	30	1			27
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

12	2263	N	1430	-0-	-833	-0-	1407	2	23	9	Y	21	15	1			28
01	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1542	2	25	9	Y	23	30	1			21
02	1848	N	1540	-0-	-308	-0-	1509	2	31	9	Y	28	15	1			34
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2018	2	25	9	Y	23	30	1			27
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

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

12	1953	X	771	-0-	-1182	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	663	-0-	-1290	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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
12	1550	X	1189	-0-	-361	-0-	1187	2	2	9	Y	2					59
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2					61
02	1960	X	1482	-0-	-478	-0-	1482	2			Y	-0-					61
03	2170	X	1242	-0-	-928	-0-	1242	2			Y	-0-					61
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

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	713	N	572	-0-	-141	-0-	519	2	53	9	N	48					133
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					133
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					133
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					133
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					38
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	344	2	8	9	N	7					45
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					45
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					45
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					45
05	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

12	589	X	326	-0-	-263	-0-	324	2	2	9	Y	2					44
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1					45
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2			Y	-0-					45
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					45
04	960	N	383	-0-	-577	-0-	383	2			Y	-0-					45
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	2			Y	-0-					45

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					57
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					57
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					57
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					57
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					57

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					130
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					130
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	599	2	30	9	N	27					157
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12	9	N	11					168
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					168
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					168

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
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	93	2	2	9	N	2			105
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			105
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			105
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			105
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-			105
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-			105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

12	1550	N	881	-0-	-669	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-			-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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

12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-			20
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-			20
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2			N	-0-			20
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			20
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

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

12	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	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

12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			28
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			28
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			28
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			28
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
01	1240	N	915	-0-	-325	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
03	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1968	-0-	-804	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 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
12	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 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
12	2232	X	1182	-0-	-1050	-0-	1137	2	45	9	Y	41	29	1			53
01	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	1056	2	46	9	Y	42	56	1			39
02	1148	X	1009	-0-	-139	-0-	952	2	57	9	Y	52	28	1			63
03	1271	X	1037	-0-	-234	-0-	991	2	46	9	Y	42	55	1			50
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

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					112
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23					135
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					135
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					135
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					135
05	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					135

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					21
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					23
02	252	N	77	-0-	-175	-0-	76	2	1	9	Y	1					24
03	465	N	102	-0-	-363	-0-	98	2	4	9	Y	4					28
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					23
01	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			Y	-0-					23
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					25
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					25
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

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7					99
01	1767	N	642	-0-	-1125	-0-	642	2			N	-0-					99
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15					114
03	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1189	2	26	9	N	24					138
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

12	1612	N	974	-0-	-638	-0-	974	2			N	-0-					79
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					79
02	1316	N	845	-0-	-471	-0-	845	2			N	-0-					79
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					79
04	1560	N	833	-0-	-727	-0-	833	2			N	-0-					79
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					79

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					18
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					20
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	19	2	1	9	Y	1					21
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	69	2	3	9	Y	3					24
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

12	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			Y	-0-					34
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2					36
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					37
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	Y	6					43
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

12	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	1514	2			Y	-0-					49
01	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	1589	2	7	9	Y	6					55
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	1492	2	2	9	Y	2					57
03	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1554	2	10	9	Y	9					66
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

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					27
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	8	2	1	9	Y	1					28
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3					31
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

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
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					22
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4					26
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1					27
03	1178	N	795	-0-	-383	-0-	791	2	4	9	Y	4					31
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

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
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-					26
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	497	2	3	9	Y	3					29
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5					35
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

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
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					84
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					84
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	2	1	9	Y	1					85
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4442	2	2	9	Y	2					87
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					87
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					87

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
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			Y	-0-					32
01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					32
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	855	2	1	9	Y	1					33
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					33
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					33
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					33

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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					69
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					69
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					72
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6					78
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

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
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					9
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	2			Y	-0-					9
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2					11
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

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
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					6
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					6
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					7
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

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					281
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					281
02	6412	X	5763	-0-	-649	-0-	5763	2			N	-0-					281
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					281
04	7650	X	7381	-0-	-269	-0-	7381	2			N	-0-					281
05	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	7465	2			N	-0-					281

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3627	2	6	9	N	5					128
01	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	2983	2	6	9	N	5					133
02	3304	X	2921	-0-	-383	-0-	2911	2	10	9	N	9					142
03	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2944	2	1	9	N	1					143
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

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1052	2	2	9	N	2					55
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1102	2	12	9	N	11					66
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	942	2	2	9	N	2					68
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1028	2	9	9	N	8					76
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1	9	N	1					76
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	352	2	2	9	N	2					78
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					81
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					81
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					81
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					81

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-					17
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	2	N	-0-					17
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					19
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					19
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	473	2	Y	4					7
							4	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	Y	2					9
							2	9									
02	DLQ G-10		231	-0-	231	231	44	1	186	2	Y	1					10
							1	9									
03	DLQ G-10		777	-0-	777	1008	54	1	717	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					14
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					14
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	662	2	N	-0-					14
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					14
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					14
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	146	1	1453	2	Y	13					23
							14	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	Y	7					30
							8	9									
02	DLQ G-10		654	-0-	654	654	125	1	526	2	Y	3					33
							3	9									
03	DLQ G-10		1872	-0-	1872	2526	131	1	1729	2	Y	11	26	1			18
							12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	203	1	2024	2	Y	18					30
							20	9									
01	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	74	1	1901	2	Y	9					39
							10	9									
02	DLQ G-10		906	-0-	906	906	174	1	728	2	Y	4					43
							4	9									
03	DLQ G-10		2255	-0-	2255	3161	157	1	2084	2	Y	13	34	1			22
							14	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	120	1	1198	2	Y	10					19
							11	9									
01	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	47	1	1214	2	Y	6					25
							7	9									
02	DLQ G-10		613	-0-	613	613	117	1	493	2	Y	3					28
							3	9									
03	DLQ G-10		1976	-0-	1976	2589	138	1	1826	2	Y	11	22	1			17
							12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	21	1	89	2	Y	1					3
							1	9									
03	DLQ G-10		161	-0-	161	272	11	1	149	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	-0-					62
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	794	2	N	3					65
							3	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					65
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	3					68
							3	9									
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

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
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	150	1	1676	2	N	-0-					65
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	2	N	5					70
							6	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2					72
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1743	2	N	1					73
							1	9									
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									

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
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	181	1	2023	2	N	-0-					33
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	N	7					40
							8	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					40
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2169	2	N	5					45
							6	9									
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

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
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	170	1	1910	2	N	-0-					58
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	68	1	1773	2	N	4					62
							4	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					62
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	2	N	3					65
							3	9									
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									

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
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	127	1	1427	2	N	-0-					27
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	51	1	1325	2	N	-0-					27
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	82	1	1081	2	N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	941	2	N	-0-					30
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	992	2	N	-0-					30
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					30
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1167	2	N	-0-					30
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

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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	N	-0-					25
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					25
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	-0-					25
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

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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	2	Y	14					24
							15	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1476	2	Y	7					31
							8	9									
02	DLQ G-10		711	-0-	711	711	136	1	572	2	Y	3					34
							3	9									
03	DLQ G-10		1838	-0-	1838	2549	128	1	1698	2	Y	11	27	1			18
							12	9									
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									

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
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	204	1	2035	2	Y	18					30
							20	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	Y	10					40
							11	9									
02	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	243	1	1019	2	Y	5					45
							6	9									
03	DLQ G-10		2389	-0-	2389	3657	166	1	2205	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9					42
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	N	10					52
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	N	-0-					52
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					60
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	N	6					33
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	N	9					42
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	805	2	N	1					43
							1	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					53
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					62
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					67
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	1					68
							1	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1001	2	50	9	N	45	86	1			27
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					27
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	276	1	3096	2	N	-0-					84
01	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	117	1	3044	2	N	-0-					84
02	3108	X	2391	-0-	-717	-0-	2391	2			N	-0-					84
03	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	250	1	3318	2	N	-0-					84
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

12	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	291	1	3260	2	N	2					84
							2	9									
01	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	104	1	2718	2	N	1					85
							1	9									
02	3192	X	2516	-0-	-676	-0-	2516	2			N	-0-					85
03	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	258	1	3405	2	N	2					87
							2	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					27
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					27
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	N	-0-					27
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	277	1	3101	2	N	-0-					43
01	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	117	1	3041	2	N	4					47
							4	9									
02	3136	X	2549	-0-	-587	-0-	2548	2	1	9	N	1					48
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	252	1	3342	2	N	10					58
							11	9									
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

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
12	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	286	1	3200	2	N	2					57
							2	9									
01	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	118	1	3057	2	N	8					65
							9	9									
02	3192	X	2504	-0-	-688	-0-	2502	2	2	9	N	2					67
03	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	225	1	2987	2	N	5					72
							6	9									
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									

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
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2079	2	N	20	85	1			27
							22	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	78	1	2006	2	N	-0-					27
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					27
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	172	1	2283	2	N	-0-					27
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

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
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	222	1	2219	2	N	-0-					65
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	2	N	15					80
							17	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	206	1	865	2	N	4					84
							4	9									
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	200	1	2654	2	N	50	107	1			27
							55	9									
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									

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
12	3813	X	2483	-0-	-1330	-0-	226	1	2255	2	N	2					77
							2	9									
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	161	1	4168	2	N	1					78
							1	9									
02	3304	X	2715	-0-	-589	-0-	523	1	2190	2	N	2					80
							2	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	323	1	4272	2	N	12					92
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	187	1	1864	2	N	2					70
							2	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	81	1	2119	2	N	43	86	1			27
							47	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	183	1	765	2	N	-0-					27
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	165	1	2191	2	N	-0-					27
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									

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
12	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	218	1	2171	2	N	2					32
							2	9									
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	10					42
							11	9									
02	2072	X	1797	-0-	-275	-0-	346	1	1451	2	N	-0-					42
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	192	1	2543	2	N	-0-					42
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

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
12	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	295	1	2944	2	N	1					28
							1	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	120	1	3129	2	N	10					38
							11	9									
02	2884	X	2293	-0-	-591	-0-	441	1	1850	2	N	2					40
							2	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	239	1	3171	2	N	7					47
							8	9									
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									

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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					28
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	N	4					32
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-					32
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					42
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

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
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	170	1	1911	2	N	-0-					55
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	2	N	-0-					55
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					55
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	N	-0-					55
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	203	1	2278	2	N	-0-					27
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1	2503	2	N	-0-					27
02	2296	X	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					27
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	218	1	2887	2	N	-0-					27
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

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
12	2418	X	2214	-0-	-204	-0-	202	1	2012	2	N	-0-					27
01	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	81	1	2112	2	N	5					32
							6	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	285	1	1197	2	N	1					33
							1	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	N	4					37
							4	9									
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

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
12	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	212	1	2116	2	N	-0-					58
01	2511	X	1944	-0-	-567	-0-	72	1	1872	2	N	-0-					58
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	232	1	971	2	N	-0-					58
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	4					62
							4	9									
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

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
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					27
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					27
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	90	1	933	2	N	-0-					27
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					30
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

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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					27
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					27
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	140	1	1464	2	N	-0-					27
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					32
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

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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	N	-0-					27
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					27
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 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
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					27
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					27
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	2	N	-0-					27
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					27
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					27
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					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
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					27
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					27
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	141	1	1466	2	N	-0-					27
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					28
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

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
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	319	1	3572	2	N	-0-					85
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	127	1	3288	2	N	5					90
							6	9									
02	3332	X	2131	-0-	-1201	-0-	2131	2			N	-0-					90
03	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	227	1	3007	2	N	-0-					90
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									

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
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	252	1	2825	2	N	-0-					89
01	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	112	1	2924	2	N	3					92
							3	9									
02	2800	X	2443	-0-	-357	-0-	2443	3			N	-0-					92
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	224	1	2971	2	N	2					94
							2	9									
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									

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
12	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	189	1	2114	2	N	-0-					62
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	78	1	2007	2	N	-0-					62
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					62
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	194	1	2565	2	N	3					65
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	134	1	1507	2	N	-0-					48
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1423	2	N	-0-					48
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					50
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1905	2	N	10					60
							11	9									
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

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					47
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					47
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					47
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-					47
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

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
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	160	1	1596	2	N	2					70
							2	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	2	N	14					84
							15	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	144	1	602	2	N	1					85
							1	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	156	1	2068	2	N	45	103	1			27
							50	9									
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									

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
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	N	2					102
							2	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	2	N	7					109
							8	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					110
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	155	1	2061	2	N	2					112
							2	9									
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

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
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	267	1	2658	2	N	-0-					95
01	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	106	1	2773	2	N	5					100
							6	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	318	1	1331	2	N	-0-					100
03	3100	N	3227	-0-	127	127	227	1	3000	2	N	-0-					100
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					47
01	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	105	1	2714	2	N	-0-					47
02	2800	X	1827	-0-	-973	-0-	352	1	1475	2	N	-0-					47
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	207	1	2745	2	N	1					48
							1	9									
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

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
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	575	2	57	9	N	52	67	1			27
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					27
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					27
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					27
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					87
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					87
02	1708	N	243	-0-	-1465	-0-	243	2			N	-0-					87
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					87
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	4			N	-0-					72
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					72
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					72
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					72
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	4			N	-0-					72
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	4			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
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					23
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					23
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					23
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					23
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	1798	X	959	-0-	-839	-0-	959	2			Y	-0-					55
01	1767	X	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			Y	-0-					55
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					55
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					55
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					317
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	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

12	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			Y	-0-					51
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					51
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					51
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					51
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

12	837	X	317	-0-	-520	-0-	317	2			Y	-0-					140
01	837	X	308	-0-	-529	-0-	308	2			Y	-0-					140
02	616	X	376	-0-	-240	-0-	376	2			Y	-0-					140
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	416	2			Y	-0-					140
04	480	X	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					140
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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

12	1271	X	807	-0-	-464	-0-	807	2			Y	-0-					70
01	1271	X	731	-0-	-540	-0-	731	2			Y	-0-					70
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					70
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					70
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					70
05	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

12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					55
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					55
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					55
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					55
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					55
05	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

12	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	1642	2			Y	-0-					51
01	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	1859	2			Y	-0-					51
02	1876	X	1521	-0-	-355	-0-	1521	2			Y	-0-					51
03	1891	X	1316	-0-	-575	-0-	1316	2			Y	-0-					51
04	1590	X	1162	-0-	-428	-0-	1162	2			Y	-0-					51
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					51

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

12	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	1990	2			Y	-0-					51
01	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1672	2			Y	-0-					51
02	2044	X	1836	-0-	-208	-0-	1836	2			Y	-0-					51
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					51
*04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					51
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1361	-0-	-716	-0-	1361	2			Y	-0-					55
01	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	1090	2			Y	-0-					55
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					55
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					55
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					55
05	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
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					46
01	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	2314	2			Y	-0-					46
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					46
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					46
04	3030	X	1835	-0-	-1195	-0-	1835	2			Y	-0-					46
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
12	1147	X	759	-0-	-388	-0-	759	2			Y	-0-					23
01	1116	X	378	-0-	-738	-0-	378	2			Y	-0-					23
02	1008	X	602	-0-	-406	-0-	602	2			Y	-0-					23
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					23
*04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					23
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					55
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					55
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					55
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					55
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					55
05	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
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					51
03	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	967	-0-	-825	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1935	2	11	9	Y	10	7	1			9
02	1904	N	1482	-0-	-422	-0-	1474	2	8	9	Y	7	7	1			9
03	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1802	2	8	9	Y	7	7	1			9
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

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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	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
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2627	2	13	9	Y	12	8	1			10
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	Y	7	9	1			8
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	Y	10	7	1			11
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

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
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-

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
12	1736	X	1119	-0-	-617	-0-	1117	2	2	9	N	2	2	1			1
01	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	1134	2	3	9	N	3	2	1			2
02	1568	X	873	-0-	-695	-0-	871	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1674	X	1401	-0-	-273	-0-	1398	2	3	9	N	3	2	1			3
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

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
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2	2	1			3
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

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
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	1005	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	1457	N	792	-0-	-665	-0-	789	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	Y	4	4	1			4
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

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
*10	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	79	1	1400	2	Y	3					4
							3	9									
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	82	1	1496	2	Y	2					6
							2	9									
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	86	1	1490	2	Y	2					8
							2	9									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	2	Y	2					10
							2	9									
02	1484	N	863	-0-	-621	-0-	38	1	825	2	Y	-0-	8	1			2
*03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	79	1	1446	2	Y	3					5
							3	9									
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									

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
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	168	1	3075	2	Y	9					22
							10	9									
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	178	1	3104	2	Y	8					30
							9	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	176	1	3014	2	Y	5					35
							6	9									
02	2436	X	2193	-0-	-243	-0-	97	1	2093	2	Y	3	30	1			8
							3	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	177	1	3233	2	Y	11					19
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	2	Y	4					11
							4	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	63	1	1602	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	41	1	1093	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	42	1	1066	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	53	1	1370	2	Y	3					7
							3	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	47	1	1258	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	53	1	1363	2	Y	4					6
							4	9									
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									

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	2	Y	14					15
							15	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	81	1	2062	2	Y	40	12	1			43
							44	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5006	2	12	9	Y	11	9	1			7
01	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	4916	2	14	9	Y	13	9	1			11
02	4760	X	3585	-0-	-1175	-0-	3574	2	11	9	Y	10	10	1			11
03	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	4584	2	11	9	Y	10	9	1			12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*10	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	62	2	Y	2					3
							2	9									
*11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	81	2	Y	3					6
							3	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	4					10
							4	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
*03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	63	2	Y	2					8
							2	9									
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									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	77	1	1342	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	66	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	983	-0-	-333	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	65	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	134	1	2364	2	Y	12					15
							13	9									
*11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	Y	11					26
							12	9									
12	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	136	1	2367	2	Y	9					35
							10	9									
01	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	132	1	2266	2	Y	6					41
							7	9									
02	2324	N	1514	-0-	-810	-0-	67	1	1444	2	Y	3	35	1			9
							3	9									
*03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	129	1	2365	2	Y	13					22
							14	9									
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									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

12	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	80	1	2092	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	73	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	13	102	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	45	118	1	3014	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	92	1	2409	2	Y	2					7
							2	9									
01	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	93	1	2365	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	2296	N	2154	-0-	-142	-0-	78	1	2074	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	89	1	2289	2	Y	4					6
							4	9									
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									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

12	0	N	-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-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

12	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

*10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	64	1	1136	2	Y	4					5
							4	9									
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	4					9
							4	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	3					12
							3	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	3					15
							3	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	5					9
							6	9									
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									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	Y	12	8	1			10
02	1204	N	1012	-0-	-192	-0-	1005	2	7	9	Y	6	8	1			8
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1237	2	8	9	Y	7	7	1			8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1488	N	992	-0-	-496	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1372	N	1356	-0-	-16	-0-	1354	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 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
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	3					8
							3	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	126	1	2194	2	Y	2					10
							2	9									
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	128	1	2185	2	Y	2					12
							2	9									
02	2128	N	1379	-0-	-749	-0-	61	1	1317	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	4					7
							4	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					1
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	2	14	9	Y	13	11	1			9
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	996	2	14	9	Y	13	10	1			12
02	1092	N	783	-0-	-309	-0-	772	2	11	9	Y	10	10	1			12
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1057	2	13	9	Y	12	10	1			14
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2088	2	21	9	Y	19	16	1			13
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2002	2	24	9	Y	22	16	1			19
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	1669	2	24	9	Y	22	17	1			24
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1914	2	19	9	Y	17	20	1			21
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

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
12	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1400	N	1157	-0-	-243	-0-	1156	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	2	Y	3					8
							3	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	79	1	1993	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	1792	N	1175	-0-	-617	-0-	43	1	1130	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2001	2	Y	4					6
							4	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	Y	2					8
							2	9									
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	131	1	2087	2	Y	2	6	1			4
							2	9									

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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	31	9	Y	28	24	1			19
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	Y	32	23	1			28
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	982	2	20	9	Y	18	24	1			22
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2232	2	39	9	Y	35	19	1			38
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

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
12	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	764	-0-	-580	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1417	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1375	2	11	9	Y	10	7	1			9
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1277	2	11	9	Y	10	8	1			11
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	9	1			11
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

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	61	1	1588	2	Y	1					4
							1	9									
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	64	1	1617	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1695	2	Y	2					4
							2	9									
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									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3002	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2838	2	9	9	Y	8	6	1			7
02	2660	X	2405	-0-	-255	-0-	2397	2	8	9	Y	7	6	1			8
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3022	2	8	9	Y	7	7	1			8
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

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

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-

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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
12	403	N	80	-0-		-323	-0-	3	1	76	2	Y	1					14
								1	9									
01	375	N	375	-0-		-0-	-0-	14	1	351	2	Y	9	11	1			12
								10	9									
02	336	N	274	-0-		-62	-0-	10	1	257	2	Y	6	12	1			6
								7	9									
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	10	1	267	2	Y	8					14
								9	9									
04	360	N	292	-0-		-68	-0-	12	1	277	2	Y	3					17
								3	9									
05	310	N	300	-0-		-10	-0-	17	1	277	2	Y	5	13	1			9
								6	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. 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
*11	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	90	1	1644	2	Y	10					23
								11	9									
12	1798	N	1729	-0-		-69	-0-	93	1	1627	2	Y	8					31
								9	9									
01	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	99	1	1686	2	Y	6					37
								7	9									
02	1624	N	1399	-0-		-225	-0-	62	1	1333	2	Y	4	31	1			10
								4	9									
*03	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	95	1	1735	2	Y	11					21
								12	9									
04	1740	N	1660	-0-		-80	-0-	92	1	1559	2	Y	8					29
								9	9									
*05	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	8					37
								9	9									

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. 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
12	2604	X	2511	-0-		-93	-0-	92	1	2407	2	Y	11					30
								12	9									
01	2604	X	1745	-0-		-859	-0-	66	1	1668	2	Y	10	24	1			16
								11	9									
02	2268	N	1253	-0-		-1015	-0-	45	1	1201	2	Y	6	16	1			6
								7	9									
03	2511	N	1776	-0-		-735	-0-	66	1	1698	2	Y	11					17
								12	9									
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									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 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
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2481	2	Y	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	97	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2231	-0-	-9	-0-	81	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2583	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 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
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	1206	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7	7	1			9
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1714	2	31	9	Y	28	21	1			19
01	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1551	2	34	9	Y	31	23	1			27
02	1316	N	1169	-0-	-147	-0-	1145	2	24	9	Y	22	23	1			26
03	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	1334	2	25	9	Y	23	23	1			26
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	74	1	1932	2	Y	9					27
							10	9									
01	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	83	1	2108	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
02	2380	X	1627	-0-	-753	-0-	59	1	1559	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
03	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	80	1	2048	2	Y	13					21
							14	9									
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									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	96	1	2507	2	Y	10					28
							11	9									
01	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	84	1	2125	2	Y	11	22	1			17
							12	9									
02	2352	N	1652	-0-	-700	-0-	60	1	1584	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
03	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	64	1	1637	2	Y	9					16
							10	9									
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	83	1	1859	2	Y	5					21
							6	9									
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	99	1	1577	2	Y	5	16	1			10
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1506	2	Y	27					77
							30	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	Y	40	61	1			56
							44	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	2	Y	29	57	1			28
							32	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	Y	56					84
							62	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	21					105
							23	9									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	Y	31	80	1			56
							34	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

12	3844	X	2552	-0-	-1292	-0-	94	1	2458	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	100	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	994	-0-	-1470	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	N	2	2	1			1
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	N	3	2	1			2
02	2632	N	1509	-0-	-1123	-0-	1507	2	2	9	N	2	2	1			2
03	3100	N	3524	-0-	424	424	3522	2	2	9	N	2	1	1			3
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

*10	248	N	161	-0-	-87	-0-	9	1	150	2	N	2					3
							2	9									
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	3					6
							3	9									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	3					9
							3	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	2					11
							2	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	2	10	1			3
							2	9									
*03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	252	2	N	5					8
							6	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3239	2	51	9	N	46	39	1			31
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3103	2	61	9	N	55	39	1			47
02	2744	X	2275	-0-	-469	-0-	2232	2	43	9	N	39	41	1			45
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3048	2	50	9	N	45	39	1			51
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9544	-0-	-4	-0-	9537	2	7	9	Y	6	5	1			4
01	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9404	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	8484	X	7025	-0-	-1459	-0-	7019	2	6	9	Y	5	5	1			6
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9780	2	7	9	Y	6	5	1			7
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 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
12	10044	X	9721	-0-	-323	-0-	9721	2			Y	-0-					-0-
01	10044	X	9653	-0-	-391	-0-	9653	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	7448	-0-	-1624	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	9415	-0-	-215	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
*05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 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
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2941	2	7	9	N	6	5	1			4
01	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3188	2	9	9	N	8	5	1			7
02	2940	X	2423	-0-	-517	-0-	2416	2	7	9	N	6	6	1			7
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8	9	N	7	6	1			8
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

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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1454	2	Y	-0-					40
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1374	2	Y	-0-					40
02	1260	N	876	-0-	-384	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					40
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	62	1	1644	2	Y	-0-					40
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

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
12	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					230
01	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	54	1	2510	2	N	-0-					230
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	46	1	2616	2	N	-0-					230
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					230
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

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

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
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	N	-0-					119
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					119
02	1288	N	474	-0-	-814	-0-	46	1	428	2	N	-0-					119
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	40					159
							44	9									
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

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
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	62	1	1567	2	N	-0-					105
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	62	1	1631	2	N	69					174
							76	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1168	2	N	46	178	1			42
							51	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					42
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

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
12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	62	1	1343	2	N	40					134
							44	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	2	N	15					149
							17	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	46	1	1766	2	N	-0-					149
03	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					149
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

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
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					110
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	N	-0-					110
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	46	1	1261	2	N	-0-					110
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1763	2	N	-0-					110
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

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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					27
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	62	1	1950	2	N	-0-					27
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	46	1	1073	2	N	-0-					27
03	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					27
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

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
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					115
01	2325	N	1899	-0-	-426	-0-	62	1	1837	2	N	-0-					115
02	1848	N	1742	-0-	-106	-0-	46	1	1696	2	N	-0-					115
03	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	62	1	1535	2	N	-0-					115
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
12	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	62	1	2031	2	N	-0-					232
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	62	1	2245	2	N	-0-					232
02	1512	N	1067	-0-	-445	-0-	46	1	1021	2	N	-0-					232
03	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	62	1	1832	2	N	-0-					232
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

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
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-					78
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					78
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	N	-0-					78
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1463	2	N	-0-					78
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

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
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1672	2	N	14					70
01	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	62	1	1262	2	N	-0-					70
02	1036	N	532	-0-	-504	-0-	46	1	486	2	N	-0-					70
03	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	52	1	1279	2	N	-0-					70
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

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
12	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					242
01	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	62	1	1469	2	N	-0-					242
02	1904	N	1186	-0-	-718	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					242
03	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					242
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

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
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					35
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	62	1	754	2	N	-0-					35
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	N	-0-					35
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	N	-0-					35
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					35
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	N	-0-					35
02	1512	N	1349	-0-	-163	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					35
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1673	2	N	-0-					35
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					72
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	-0-					72
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	46	1	903	2	N	-0-					72
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	N	-0-					72
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

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-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-					96
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					96
02	1512	N	1086	-0-	-426	-0-	46	1	1040	2	N	-0-					96
03	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	44	1	1310	2	N	-0-					96
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					75
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					75
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					75
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					75
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	62	1	2023	2	N	-0-					47
01	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					47
02	1680	N	1228	-0-	-452	-0-	46	1	1182	2	N	-0-					47
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-					47
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

12	620	N	512	-0-	-108	-0-	6	1	506	2	N	-0-					27
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	N	-0-					27
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	10	1	243	2	N	-0-					27
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	20	1	784	2	N	-0-					27
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					147
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					147
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					147
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 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
12	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	62	1	2029	2	N	-0-					100
01	2480	N	85	-0-	-2395	-0-	10	1	75	2	N	-0-					100
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					100
03	3100	N	3529	-0-	429	429	62	1	3467	2	N	-0-					100
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

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
12	3100	N	2869	-0-	-231	1773	110	1	2728	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	3100	N	3012	-0-	-88	1685	140	1	2872	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2867	-0-	67	1752	119	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2867	-0-	-233	1519	157	1	2710	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	N	-0-					22
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-					22
02	1036	N	818	-0-	-218	-0-	46	1	772	2	N	-0-					22
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					22
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 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
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	26	1	644	2	N	19					46
							21	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	108					154
							119	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-					154
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	43	151	1			46
							47	9									
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

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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	N	-0-					29
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	N	-0-					29
02	1148	N	497	-0-	-651	-0-	46	1	451	2	N	-0-					29
03	1209	N	502	-0-	-707	-0-	30	1	472	2	N	-0-					29
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-		147	1	3653	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3390	-0-	-516	-0-		159	1	3231	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2845	-0-	-403	-0-		118	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3309	-0-	-287	-0-		181	1	3128	2	Y	-0-					-0-
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-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10480 - 10701

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10558 - 10896

12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		62	1	1782	2	N	-0-					22
01	1643	N	1359	-0-	-284	-0-		62	1	1297	2	N	-0-					22
02	1708	N	1037	-0-	-671	-0-		46	1	991	2	N	-0-					22
03	1829	N	1255	-0-	-574	-0-		62	1	1193	2	N	-0-					22
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10948 - 10711

12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-		50	1	947	2	N	20					114
								22	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-		62	1	854	2	N	60					174
								66	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-		46	1	816	2	N	-0-					174
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		40	1	1453	2	N	-0-					174
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10590 - 10923

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		62	1	1963	2	N	20					194
								22	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		62	1	1927	2	N	-0-					194
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-		46	1	1457	2	N	-0-					194
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		62	1	2175	2	N	43	160	1			77
								47	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10557 - 10783

12	1767	N	1405	-0-	-362	-0-		62	1	1329	2	N	13					117
								14	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		62	1	1412	2	N	-0-					117
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-		46	1	1833	2	N	-0-					117
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		62	1	1831	2	N	-0-					117
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

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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1395	2	N	23					55
							25	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-					55
02	1596	N	668	-0-	-928	-0-	46	1	622	2	N	-0-					55
03	1457	N	827	-0-	-630	-0-	34	1	793	2	N	-0-					55
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

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	85	1	2098	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	59	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

12	2356	N	2034	-0-	-322	-0-	79	1	1955	2	Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	89	1	2047	2	Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	123	1	2126	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	14	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1204	-0-	-616	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

12	806	N	753	-0-	-53	-0-	7	1	709	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	1023	N	689	-0-	-334	-0-	7	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	537	-0-	-303	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	482	-0-	-262	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	Y	10					169
							11	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	Y	12	162	1			19
							13	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	264	3	Y	3					22
							3	9									
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	48	1	295	3	Y	15					37
							17	9									
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									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	249	-0-	-199	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	-0-					25
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	Y	-0-					25
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	69	1	397	3	Y	-0-					25
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	591	3	Y	-0-					25
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

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	140	1	536	2	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	106	1	417	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	174	1	697	2	N	-0-					-0-
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-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	159	1	632	2	N	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	160	1	609	2	N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152	-0-	105	1	415	2	N	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	136	1	544	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	78	1	519	3	Y	-0-					21
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	-0-					21
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	70	1	420	3	Y	-0-					21
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	66	1	531	3	Y	-0-					21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	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

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	473	3	Y	-0-					4
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	87	1	470	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	66	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	64	1	401	3	Y	-0-					-0-
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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	110	1	576	3	Y	-0-					9
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	98	1	532	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	92	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	95	1	592	3	Y	-0-					-0-
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-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	156	1	926	3	Y	-0-					68
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	106	1	635	3	Y	-0-					68
02	840	N	586	-0-	-254	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					68
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	84	1	602	3	Y	-0-					68
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	178	1	1156	3	Y	8					57
							9	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	162	1	1163	3	Y	2					59
							2	9									
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	125	1	797	3	Y	-0-					59
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	113	1	990	3	Y	-0-					59
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

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	106	1	627	3	Y	-0-					147
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	521	3	Y	3					150
							3	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	70	1	385	3	Y	-0-					150
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	69	1	489	3	Y	-0-					150
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	70	1	414	3	Y	-0-					87
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	3	Y	-0-					87
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	38	1	206	3	Y	-0-					87
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	39	1	281	3	Y	-0-					87
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

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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	84	1	499	3	Y	-0-					86
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	160	1	958	3	Y	-0-					86
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	118	1	641	3	Y	-0-					86
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	116	1	827	3	Y	-0-					86
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

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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	156	1	810	3	Y	-0-					10
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	143	1	775	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	124	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	135	1	837	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	120	1	843	3	Y	-0-					207
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	903	3	Y	-0-					207
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	128	1	742	3	Y	-0-					207
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	149	1	1139	3	Y	-0-					207
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

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
12	806	N	531	-0-	-275	-0-	530	2	1	9	N	1					124
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					125
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					126
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					127
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

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
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					10
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
03	992	N	461	-0-	-531	-0-	461	2			N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	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
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					7
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					7
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					7
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					7
*04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			Y	-0-					7
*05	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	-0-					7

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
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					18
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					18
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					18
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
*04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			Y	-0-					18
*05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	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
12	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 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
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					10
01	496	X	263	-0-	-233	-0-	263	2			Y	-0-					10
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
*04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			Y	-0-					10
*05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 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
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	56	1	1057	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

12	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	149	1	2876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	152	1	2895	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2884	X	1979	-0-	-905	-0-	96	1	1882	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2183	-0-	-1010	-0-	110	1	2072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

12	14B DENY		-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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	161	1	3073	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2884	X	1934	-0-	-950	-0-	98	1	1836	2	Y	-0-	1	1			1
03	3317	X	1784	-0-	-1533	-0-	90	1	1692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-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

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	153	1	2960	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	156	1	2964	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2856	X	2745	-0-	-111	-0-	126	1	2618	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	151	1	2850	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2697	N	2433	-0-	-264	-0-	121	1	2310	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2156	N	1920	-0-	-236	-0-	90	1	1830	2	Y	-0-	1	1			1
03	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	118	1	2232	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	118	1	2280	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									

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
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					1
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	28	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	139	1	2677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2576	X	2565	-0-	-11	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-	1	1			1
03	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	143	1	2699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	139	1	2686	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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 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
12	899	N	532	-0-	-367	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	168	1	3238	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	169	1	3225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2996	X	1540	-0-	-1456	-0-	76	1	1462	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	166	1	3125	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	145	1	2817	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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

12	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	86	1	1657	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2108	N	1489	-0-	-619	-0-	74	1	1412	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1932	N	1295	-0-	-637	-0-	60	1	1234	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1685	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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

12	T. A.		-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

12	14B DENY		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	22	1	426	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					1
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					1
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	115	1	337	2	Y	-0-					58
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	107	1	303	2	Y	-0-					58
02	476	N	306	-0-	-170	-0-	77	1	229	2	Y	-0-					58
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	122	1	349	2	Y	-0-					58
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

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
12	14B DENY		-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-

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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B DENY		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	92	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	115	1	2200	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1776	-0-	-352	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	113	1	2137	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	81	1	269	2	Y	-0-					20
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	68	1	232	2	Y	-0-					20
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	74	1	265	2	Y	-0-					20
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	64	1	241	2	Y	-0-					20
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	2	Y	-0-					20

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	3118	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	160	1	3055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2828	X	2386	-0-	-442	-0-	114	1	2271	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	140	1	2657	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	216	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		177	-0-	177	393	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26	419	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	835	-0-	-157	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 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
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	104	1	1982	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	97	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	54	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	960	2	Y	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	141	1	2711	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	162	1	3090	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	124	1	2523	2	Y	-0-	1	1			1
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	163	1	3091	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	61	1	1166	2	Y	1					1
							1	9									
02	1120	N	880	-0-	-240	-0-	42	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	60	1	1132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

12	14B DENY	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	131	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
02	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	126	1	2375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	81	1	1551	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	75	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	153	1	2963	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	137	1	2613	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2940	X	2415	-0-	-525	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	131	1	2469	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	171	1	3264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	135	1	2831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2951	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
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									

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
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					4
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	112	1	2129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2156	N	1601	-0-	-555	-0-	77	1	1523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	121	1	2288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	282	-0-	-222	-0-	13	1	267	2	Y	2					2
							2	9									
03	1023	X	794	-0-	-229	-0-	39	1	753	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	1					25
							1	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					25
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	1					26
							1	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	-0-					26
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	46	1	879	2	Y	1					27
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		153	-0-	153	153	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		126	-0-	126	279	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		119	-0-	119	398	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	398					Y	-0-					-0-

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
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	140	1	2707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	152	1	2890	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	N	2392	-0-	-268	-0-	112	1	2278	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2852	N	2404	-0-	-448	-0-	121	1	2280	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	77	1	1493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	75	1	1421	2	Y	1					1
							1	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3480	-0-	380	380	175	1	3303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	2915	-0-	-85	295	143	1	2771	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3100	N	2944	-0-	-156	139	147	1	2796	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	55	1	1054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	558	N	555	-0-	-3	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

12	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	181	1	3483	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	182	1	3471	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3192	X	3012	-0-	-180	-0-	143	1	2869	2	Y	-0-	1	1			2
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	179	1	3383	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
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

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

12	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	51	1	958	2	Y	-0-					-0-
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1747	2	Y	-0-					23
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	91	1	1729	2	Y	-0-					23
02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	75	1	1512	2	Y	-0-					23
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	92	1	1732	2	Y	1					24
							1	9									
04	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	86	1	1670	2	Y	1					25
							1	9									
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	87	1	1662	2	Y	-0-					25

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	41	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	40	1	757	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	325	1	2522	2	Y	-0-					4
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	268	1	2010	2	Y	1					5
							1	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	227	1	1500	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3172	-0-	72	72	369	1	2803	2	Y	-0-					5
04	1992	N	1920	-0-	-72	-0-	239	1	1681	2	Y	-0-					5
*05	3100	N	3257	-0-	157	157	411	1	2843	2	Y	3					8
							3	9									

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
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	99	-0-	-490	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	136	1	2612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	136	1	2589	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2296	N	2157	-0-	-139	-0-	101	1	2055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 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
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2240	X	2017	-0-	-223	-0-	94	1	1922	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	112	1	2114	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2340	X	1942	-0-	-398	-0-	95	1	1846	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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 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
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	126	1	2442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	127	1	2417	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	175	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	157	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	170	1	785	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1456	N	1285	-0-	-171	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	76	1	1442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	73	1	1419	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	220	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	223	1	1040	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	216	1	914	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	237	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	246	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	2	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	67	1	1303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	57	1	1146	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
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

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

12	14B DENY		-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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

12	14B DENY		-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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	92	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	93	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	106	1	489	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	603	1	4691	2	Y	-0-	1	1			1
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	568	1	4263	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	3752	X	2998	-0-	-754	-0-	355	1	2642	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	560	1	4240	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
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									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

12	14B DENY		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	160	1 2 9	3083	2	Y	2	1	1			3
01	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	163	1 3 9	3112	2	Y	3	2	1			4
02	3052	X	2657	-0-	-395	-0-	125	1 3 9	2529	2	Y	3	3	1			4
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1 14 9	3196	2	Y	13	9	1			8
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	3219	2	Y	1	6	1			3
*05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3319	2	Y	2	1	1			4

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	213	1 9 9	1009	2	Y	8					27
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	211	1 7 9	987	2	Y	6	30	1			3
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	187	1 9 9	801	2	Y	8					11
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	212	1	974	2	Y	-0-					11
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	202	1 2 9	938	2	Y	2					13
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	205	1 7 9	998	2	Y	6					19

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	98	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	-0-					-0-
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-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	1879	2	Y	1	1	1			1
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1898	2	Y	1	1	1			1
02	1764	N	1439	-0-	-325	-0-	71	1 1 9	1367	2	Y	1	1	1			1
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1896	2	Y	4	4	1			1
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	90	1 1 9	1738	2	Y	1	1	1			1
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	1826	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	566	1	2687	2	Y	14					47
							15	9									
01	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	558	1	2611	2	Y	10	53	1			4
							11	9									
02	3052	X	2688	-0-	-364	-0-	501	1	2170	2	Y	15					19
							17	9									
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	543	1	2503	2	Y	-0-					19
04	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	511	1	2372	2	Y	3					22
							3	9									
05	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	510	1	2488	2	Y	11					33
							12	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
12	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	116	1	2240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	115	1	2199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2436	X	1892	-0-	-544	-0-	88	1	1803	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	124	1	2336	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1991	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	109	1	2068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1932	N	1787	-0-	-145	-0-	86	1	1700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	101	1	1912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	3100	N	3217	-0-	117	117	158	1	3057	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3021	N	2904	-0-	-117	-0-	145	1	2757	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2772	X	2248	-0-	-524	-0-	106	1	2142	2	Y	-0-	1	1			1
03	3224	X	2409	-0-	-815	-0-	121	1	2285	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

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
12	3100	N	3446	-0-	346	346	170	1	3275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3402	-0-	302	648	170	1	3231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3489	X	2841	-0-	-648	-0-	131	1	2709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	167	1	3146	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	149	1	2881	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3441	X	1548	-0-	-1893	-0-	77	1	1470	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2818	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	N	2693	-0-	-190	-0-	134	1	2558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2240	N	1742	-0-	-498	-0-	86	1	1655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	143	1	2698	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	145	1	2811	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	152	1	2888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	97	1 9	1872	2	Y	1	1	1			1
01	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	97	1 9	1858	2	Y	1	1	1			1
02	1848	N	1497	-0-	-351	-0-	71	1 9	1425	2	Y	1	1	1			1
03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	94	1 9	1766	2	Y	1	1	1			1
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	86	1 9	1669	2	Y	1	1	1			1
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	93	1	1771	2	Y	-0-					1

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
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	101	1 9	1962	2	Y	1	1	1			2
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2290	2	Y	1	1	1			2
02	2240	N	1898	-0-	-342	-0-	89	1 9	1808	2	Y	1	1	1			2
03	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	94	1 9	1778	2	Y	2	2	1			2
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

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
12	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	144	1	2774	2	Y	-0-					23
01	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	148	1 9	2818	2	Y	1					24
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	Y	-0-					24
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	145	1	2739	2	Y	-0-					24
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	135	1 9	2616	2	Y	1					25
*05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	141	1	2683	2	Y	-0-					25

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
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2115	2	Y	1	1	1			-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1472	-0-	-292	-0-	70	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	108	1 9	2041	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	2170	N	1175	-0-	-995	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	87	1	1663	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1334	-0-	-682	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2315	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3013	-0-	-87	102	148	1 3 9	2862	2	Y	3	3	1			2
01	3835	X	3733	-0-	-102	-0-	186	1 4 9	3543	2	Y	4	3	1			3
02	2744	X	2377	-0-	-367	-0-	115	1 2 9	2260	2	Y	2	3	1			2
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	144	1 4 9	2715	2	Y	4	4	1			2
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	135	1 3 9	2623	2	Y	3	2	1			3
05	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	139	1 2 9	2650	2	Y	2	2	1			3

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

12	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1418	2	Y	1					1
02	1344	N	1307	-0-	-37	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	66	1 1 9	1248	2	Y	1	1	1			-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

12	1550	N	692	-0-	-858	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					1
01	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	48	1	924	2	Y	-0-					1
02	1652	N	1028	-0-	-624	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					1
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	1618	2	Y	3	4	1			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1467	2	Y	1					1
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2278	2	Y	1	1	1			1
01	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	112	1 2 9	2140	2	Y	2	1	1			2
02	2072	N	2001	-0-	-71	-0-	91	1	1910	2	Y	-0-	1	1			1
03	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	107	1 3 9	2011	2	Y	3	3	1			1
04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	102	1 2 9	1976	2	Y	2	1	1			2
05	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	109	1 1 9	2070	2	Y	1	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	110	1	2121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2216	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	94	1	1901	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2380	2	Y	-0-					18
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	122	1	2329	2	Y	1					19
							1	9									
02	2240	N	2119	-0-	-121	-0-	104	1	2015	2	Y	-0-					19
03	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-					19
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

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	111	1	2150	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	97	1	1996	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	132	1	2485	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	70	1	1317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	107	1	2042	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2016	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	230	1	1785	2	Y	-0-					9
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	248	1	1863	2	Y	4					13
							4	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	220	1	1311	2	Y	-0-					13
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	555	1	4292	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	603	1	4518	2	Y	7	2	1			19
							8	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	424	1	3150	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	542	1	4073	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	154	1	2971	2	Y	-0-					22
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	Y	-0-					22
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2883	2	Y	-0-					22
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3317	2	Y	-0-					22
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 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
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	959	-0-	-833	-0-	42	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
12	3286	X	993	-0-	-2293	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	514	-0-	-2741	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	132	1	2475	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2208	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 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
12	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	174	1	3323	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	3136	X	2043	-0-	-1093	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-	1	1			1
03	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	153	1	2889	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	165	1	3192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	120	1	2263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 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
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					1
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	72	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	130	1	2507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	141	1	2654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	131	1	2537	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									

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	111	1	2130	2	Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	122	1	2362	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									

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
12	2635	X	1494	-0-	-1141	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1885	-0-	-750	-0-	94	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	87	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2806	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	143	1	2767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	140	1	2666	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2576	N	2417	-0-	-159	-0-	109	1	2308	2	Y	-0-	1	1			1
03	2852	N	2145	-0-	-707	-0-	108	1	2034	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	139	1	2694	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	140	1	2664	2	Y	-0-	1	1			1

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
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	126	1	2449	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	-0-	111	1	2111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	110	1	2243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	143	1	2701	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	129	1	2463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

12	226	X	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

12	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	156	1	3001	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3565	X	2882	-0-	-683	-0-	143	1	2736	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	137	1	2822	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	137	1	2593	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	148	1	2864	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	159	1	3037	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	90	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1649	-0-	-339	-0-	77	1	1571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	85	1	1606	2	Y	-0-					-0-
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-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

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-

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
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2650	2	Y	1	1	1			1
01	2852	N	2301	-0-	-551	-0-	114	1 9	2186	2	Y	1	1	1			1
02	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	106	1 9	2103	2	Y	1	1	1			1
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2660	2	Y	3	2	1			2
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	120	1	2331	2	Y	-0-	1	1			1
*05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	Y	-0-					1

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
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-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
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2652	2	Y	1	1	1			3
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	137	1 9	2617	2	Y	2	1	1			4
02	2464	N	2287	-0-	-177	-0-	108	1 9	2178	2	Y	1	1	1			4
03	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	134	1 9	2524	2	Y	2	2	1			4
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	128	1 9	2480	2	Y	1	1	1			4
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	137	1 9	2610	2	Y	1	1	1			4

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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1446	2	Y	2	1	1			1
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	Y	-0-					1
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	2285	2	Y	-0-					1
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1 9	1617	2	Y	3	4	1			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2194	2	Y	1					1
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1898	2	Y	1	1	1			1

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
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1662	2	Y	1	1	1			1
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	91	1 9	1733	2	Y	2	1	1			2
02	1624	N	1306	-0-	-318	-0-	63	1	1243	2	Y	-0-	1	1			1
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1692	2	Y	2	2	1			1
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	83	1 9	1605	2	Y	1	1	1			1
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1644	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	846	-0-	-208	-0-	42	1	803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	39	1	751	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1960	N	629	-0-	-1331	-0-	29	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	32	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	111	1	2145	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	110	1	2097	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2072	N	1945	-0-	-127	-0-	91	1	1853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	82	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
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-

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
12	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	152	1	2922	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	152	1	2896	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2856	X	2169	-0-	-687	-0-	103	1	2065	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	110	1	2066	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
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									

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
12	651	N	400	-0-	-251	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

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

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 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
12	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	88	1	1708	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	101	1	1916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1932	N	1426	-0-	-506	-0-	64	1	1361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	77	1	1454	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 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
12	14B	DENY	-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-

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
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1864	2	Y	1					1
							1	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	Y	-0-					1
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	113	1	2138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
12	14B	DENY	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

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
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-

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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	178	1	845	2	Y	6					20
							7	9									
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	194	1	904	2	Y	4	22	1			2
							4	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	175	1	752	2	Y	7					9
							8	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	184	1	849	2	Y	-0-					9
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									

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
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	130	1	2536	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3341	-0-	241	241	167	1	3173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2178	N	1937	-0-	-241	-0-	95	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	137	1	2601	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	124	1	2382	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
01	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	138	1	2621	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1892	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2178	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1349	-0-	-415	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

12	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	668	1	1972	2	Y	-0-					44
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	687	1	1973	2	Y	-0-					44
02	2352	N	2109	-0-	-243	-0-	533	1	1576	2	Y	-0-					44
03	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	668	1	1933	2	Y	-0-					44
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	661	1	1891	2	Y	2					46
							2	9									
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	613	1	1969	2	Y	2					48
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	229	1	1082	2	Y	7					24
							8	9									
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	229	1	1069	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	200	1	870	2	Y	8					10
							9	9									
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	217	1	997	2	Y	-0-					10
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	216	1	997	2	Y	2					12
							2	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1	1049	2	Y	5					17
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

12	14B DENY		-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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	76 3	1 9	1472	2	Y	3	2	1			2
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	1441	2	Y	2	2	1			2
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1095	2	Y	2	2	1			2
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	1304	2	Y	3	4	1			1
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1318	2	Y	3	1	1			3
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1105	2	Y	1	2	1			2

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	2106	2	Y	1	1	1			1
01	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	109 3	1 9	2069	2	Y	3	2	1			2
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	86 1	1 9	1730	2	Y	1	2	1			1
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	2123	2	Y	4	4	1			1
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	2141	2	Y	1	1	1			1
05	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	69 1	1 9	1314	2	Y	1	1	1			1

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 #: 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
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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
01	402	X	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

12	1860	N	568	-0-	-1292	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	591	-0-	-773	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	N	1861	-0-	-127	-0-	89	1	1771	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	114	1	2150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	104	1	2015	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	100	1	1903	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	149	1	2870	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	154	1	2945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	105	1	2194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3234	-0-	134	134	163	1	3064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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

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
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2324	N	2057	-0-	-267	-0-	97	1	1959	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2821	N	2014	-0-	-807	-0-	101	1	1912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	151	1	2917	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	158	1	3004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	119	1	2385	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	158	1	2973	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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
12	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	54	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	61	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	37	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	129	1	2496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	136	1	2592	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2856	X	1835	-0-	-1021	-0-	86	1	1749	2	Y	-0-	1	1			1
03	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	144	1	2714	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

12	14B DENY	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2449	N	1851	-0-	-598	-0-	92	1	1758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2240	N	1604	-0-	-636	-0-	76	1	1527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2232	N	1760	-0-	-472	-0-	89	1	1670	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					2
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					2
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	1					3
							1	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	Y	1					22
							1	9									
01	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	129	1	2464	2	Y	-0-					22
02	2352	N	2057	-0-	-295	-0-	98	1	1959	2	Y	-0-					22
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	130	1	2461	2	Y	1					23
							1	9									
04	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-					23
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2337	2	Y	1					24
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	-0-					4
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					4
02	1988	N	1558	-0-	-430	-0-	74	1	1483	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	98	1	1841	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	90	1	1749	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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	146	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	139	1	2645	2	Y	1					1
							1	9									
02	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	110	1	2201	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	141	1	2657	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	137	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	Y	1					1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

12	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	65	1	1258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	54	1	1039	2	Y	1					1
							1	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	165	1	3213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	162	1	3089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3108	X	2869	-0-	-239	-0-	134	1	2734	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	178	1	3356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

12	527	N	465	-0-	-62	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	126	1	2434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2380	N	1424	-0-	-956	-0-	72	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2573	N	1492	-0-	-1081	-0-	75	1	1415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

12	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	87	1	1694	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	85	1	1621	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1904	N	1815	-0-	-89	-0-	83	1	1731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2211	2	Y	3	3	1			2
01	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	113	1 4 9	2157	2	Y	4	3	1			3
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	86	1 3 9	1736	2	Y	3	3	1			3
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	114	1 7 9	2154	2	Y	6	6	1			3
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	107	1 3 9	2072	2	Y	3	3	1			3
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2126	2	Y	3	3	1			3

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
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2417	2	Y	3	3	1			2
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	129	1 6 9	2455	2	Y	5	3	1			4
02	2800	N	3073	-0-	273	273	135	1 2 9	2936	2	Y	2	3	1			3
03	3100	N	4197	-0-	1097	1370	212	1 7 9	3978	2	Y	6	6	1			3
04	3000	N	4484	-0-	1484	2854	220	1 3 9	4261	2	Y	3	3	1			3
*05	7442	X	4588	-0-	-2854	-0-	229	1 3 9	4356	2	Y	3	3	1			3

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 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
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-

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
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	2456	2	Y	1	1	1			1
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2394	2	Y	3	2	1			2
02	2212	N	1732	-0-	-480	-0-	80	1 1 9	1651	2	Y	1	2	1			1
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	89	1 2 9	1678	2	Y	2	2	1			1
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

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
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	102	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1574	-0-	-246	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	104	1	1955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1776	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	N	1529	-0-	-291	-0-	69	1	1459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1936	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	165	1	3186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	160	1	3054	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3108	X	2493	-0-	-615	-0-	117	1	2376	2	Y	-0-	1	1			1
03	3441	X	2203	-0-	-1238	-0-	111	1	2090	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1792	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	68	1	1459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	87	1	1644	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	86	1	1664	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									

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
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-

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
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	129	1	2490	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-	1	1			1
02	2688	X	2161	-0-	-527	-0-	102	1	2059	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	148	1	2785	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	64	1	1215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	2576	2	Y	4	3	1			2
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2577	2	Y	5	3	1			4
02	2380	N	2066	-0-	-314	-0-	97	1 2 9	1967	2	Y	2	3	1			3
03	2635	N	2140	-0-	-495	-0-	107	1 9 9	2024	2	Y	8	9	1			2
04	2550	N	1981	-0-	-569	-0-	97	1 4 9	1880	2	Y	4	3	1			3
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2530	2	Y	3	3	1			3

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	144	1 2 9	2795	2	Y	2	1	1			1
01	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	131	1 1 9	2496	2	Y	1	1	1			1
02	2716	X	1911	-0-	-805	-0-	92	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	N	2693	-0-	-252	-0-	135	1 4 9	2554	2	Y	4	3	1			1
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2424	2	Y	3	2	1			2
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2507	2	Y	1	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	128	1	2420	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1327	2	Y	1	1	1			1
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1289	2	Y	1	1	1			1
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1157	2	Y	1	1	1			1
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	68	1 6 9	1292	2	Y	5	5	1			1
04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	50	1	975	2	Y	-0-					1
05	1333	N	13	-0-	-1320	-0-	1	1 1 9	11	2	Y	1	1	1			1

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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	62	1	1176	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	N	1048	-0-	-100	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	56	1	1049	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	88	1	1707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	86	1	1641	2	Y	1					1
							1	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	97	1	1833	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	102	1	1965	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									

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
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-

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
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	154	1	2972	2	Y	-0-					60
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	163	1	3111	2	Y	-0-					60
02	3276	X	2930	-0-	-346	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-					60
03	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	180	1	3400	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	172	1	3338	2	Y	-0-					60
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	179	1	3419	2	Y	-0-					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
12	14B	DENY	-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-

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
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	124	1	2393	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	123	1	2336	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	98	1	1970	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	128	1	2484	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	126	1	2410	2	Y	-0-	1	1			4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2030	2	Y	-0-					8
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	364	1	2446	2	Y	-0-					8
02	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	232	1	1671	2	Y	-0-					8
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	359	1	2499	2	Y	-0-					8
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

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

12	T. A.		-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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	308	1	1458	2	Y	8					24
							9	9									
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	307	1	1438	2	Y	6	27	1			3
							7	9									
02	1596	N	1515	-0-	-81	-0-	280	1	1227	2	Y	7					10
							8	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	314	1	1447	2	Y	-0-					10
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	49	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	906	-0-	-334	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	81	1	1540	2	Y	-0-	1	1			1
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	68	1	1391	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	79	1	1500	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
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									

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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1969	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	101	1	1920	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1904	N	1647	-0-	-257	-0-	77	1	1568	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	98	1	1857	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
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									

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
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	117	1	2247	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	82	1	1571	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	110	1	2079	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	104	1	2004	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									

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
12	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	68	1	1330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1646	-0-	-524	-0-	82	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1451	2	Y	1					1
							1	9									
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
12	1085	N	625	-0-	-460	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

12	14B	DENY	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	98	1	1966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	112	1	2107	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

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-

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 #: 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
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2167	2	Y	1					1
							1	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	82	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	270	1	1561	2	Y	-0-					88
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	234	1	1455	2	Y	-0-					88
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	234	1	1248	2	Y	-0-					88
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	215	1	1494	2	Y	-0-					88
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

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
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-

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
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	149	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2365	-0-	-211	-0-	107	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	138	1	2605	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	80	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	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									

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
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	244	-0-	-624	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B	DENY	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	77	1	1474	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	76	1	1462	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	80	1	1690	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	111	1	2119	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2324	N	1738	-0-	-586	-0-	83	1	1655	2	Y	-0-	1	1			1
03	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	112	1	2113	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	105	1	2038	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	2	Y	2	2	1			2
							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
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	438	1	2070	2	Y	8					25
							9	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	439	1	2045	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
02	2240	N	2071	-0-	-169	-0-	388	1	1674	2	Y	8					11
							9	9									
03	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	427	1	1966	2	Y	-0-					11
04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	413	1	1915	2	Y	2					13
							2	9									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	413	1	2010	2	Y	6					19
							7	9									

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
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	75	1	1441	2	Y	51					163
							56	9									
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	72	1	1374	2	Y	37					200
							41	9									
02	1400	N	1102	-0-	-298	-0-	51	1	1031	2	Y	18					218
							20	9									
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	67	1	1257	2	Y	57	163	1			112
							63	9									
04	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	57	1	1108	2	Y	41					153
							45	9									
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	55	1	1048	2	Y	48	174	1			27
							53	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 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
12	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	334	1	1954	2	Y	-0-					8
01	2666	N	2345	-0-	-321	-0-	320	1	2025	2	Y	-0-					8
02	2408	X	1874	-0-	-534	-0-	228	1	1646	2	Y	-0-					8
03	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	295	1	2039	2	Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 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
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	132	1	2513	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2408	N	1857	-0-	-551	-0-	88	1	1767	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2604	N	1535	-0-	-1069	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
05	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

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-

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 #: 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
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

12	14B	DENY	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

12	1240	N	838	-0-	-402	-0-	41	1	797	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

12	14B	DENY	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

12	806	N	413	-0-	-393	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	1372	N	1235	-0-	-137	-0-	57	1	1176	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	65	1	1224	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

12	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	559	1	2645	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	546	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	493	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	567	1	2607	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

12	14B	DENY	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1	2693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	143	1	2724	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	110	1	2274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2786	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	134	1	2599	2	Y	1					1
							1	9									
05	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1602	-0-	-1746	-0-	79	1 9	1522	2	Y	1	1	1			1
01	3224	X	1824	-0-	-1400	-0-	91	1 9	1732	2	Y	1	1	1			1
02	1960	X	1909	-0-	-51	-0-	89	1 9	1819	2	Y	1	1	1			1
03	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	104	1 2 9	1952	2	Y	2	2	1			1
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1879	2	Y	1	1	1			1
*05	3100	N	3170	-0-	70	70	158	1 9	3011	2	Y	1	1	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	-0-					24
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	127	1	2426	2	Y	-0-					24
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-					24
03	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	120	1	2267	2	Y	19					43
							21	9									
04	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	116	1	2246	2	Y	1					44
							1	9									
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	2					46
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	90	1	1810	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 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
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	Y	1					1
							1	9									
02	1512	N	1219	-0-	-293	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	78	1	1469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 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
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	308	1	2195	2	Y	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	276	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	372	1	1929	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 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
12	81	X	18	-0-	-63	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					33
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					33
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					33
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 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
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	94	1	1809	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	97	1	1844	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2212	N	1376	-0-	-836	-0-	66	1	1310	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	121	1	2282	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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
12	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	86	1	1669	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	180	1	3607	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	218	1	4220	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									

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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	89	1	1733	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	90	1	1714	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	73	1	1508	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	90	1	1701	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	123	1	2353	2	Y	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	101	1	1952	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	106	1	2017	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	139	1	2703	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	126	1	2403	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2352	X	2258	-0-	-94	-0-	105	1	2146	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	131	1	2466	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	122	1	2365	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
05	2852	X	2219	-0-	-633	-0-	110	1	2109	2	Y	-0-	5	1			-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	159	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	128	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	102	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	130	1	885	2	Y	-0-					-0-
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	87	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	74	1	1413	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1456	N	845	-0-	-611	-0-	41	1	802	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	125	1	2419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	118	1	2244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2212	N	1941	-0-	-271	-0-	92	1	1848	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

12	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	92	1	1760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	107	1	2042	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	-0-	1	1			1
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	98	1	1885	2	Y	-0-					22
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	100	1	1913	2	Y	-0-					22
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-					22
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	2	Y	22					44
							24	9									
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									

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
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	800	1	15426	2	Y	124	184	1			182
							136	9									
01	16399	X	16223	-0-	-176	-0-	799	1	15229	2	Y	177	190	1			169
							195	9									
02	14868	X	13403	-0-	-1465	-0-	624	1	12628	2	Y	137	188	1			118
							151	9									
03	16461	X	15685	-0-	-776	-0-	782	1	14752	2	Y	137	41	1			214
							151	9									
04	15930	X	15122	-0-	-808	-0-	734	1	14214	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									

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
12	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	676	1	13051	2	Y	191	191	1			100
							210	9									
01	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	705	1	13436	2	Y	71	9	1			162
							78	9									
02	12544	X	12266	-0-	-278	-0-	556	1	11539	2	Y	155	191	1			126
							171	9									
03	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	647	1	12200	2	Y	185	190	1			121
							204	9									
04	13500	X	12497	-0-	-1003	-0-	604	1	11708	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									

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
12	53971	X	47891	-0-	-6080	-0-	155	1	47535	2	N	183	191	1			44
							201	9									
01	52576	X	46316	-0-	-6260	-0-	155	1	46121	2	N	36	15	1	1	8	64
							40	9									
02	46340	X	36425	-0-	-9915	-0-	120	1	36130	2	N	159	171	1			52
							175	9									
03	49600	X	44436	-0-	-5164	-0-	155	1	44215	2	N	60	38	1			74
							66	9									
04	47550	X	42759	-0-	-4791	-0-	150	1	42462	2	N	134	160	1			48
							147	9									
05	47895	X	42803	-0-	-5092	-0-	155	1	42620	2	N	25	15	1			58
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43400	X	38326	-0-	-5074	-0-	38251	2	75	9	N	68	195	1			58
01	42315	X	37243	-0-	-5072	-0-	37200	2	43	9	N	39	7	1			90
02	36932	X	29858	-0-	-7074	-0-	29824	2	34	9	N	31	5	1			116
03	39897	X	36361	-0-	-3536	-0-	36291	2	70	9	N	64	27	1			153
04	38370	X	33824	-0-	-4546	-0-	33635	2	189	9	N	172	189	1			136
05	38316	X	33737	-0-	-4579	-0-	33690	2	47	9	N	43	9	1			170

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

12	33263	X	29532	-0-	-3731	-0-	1457	1	28068	2	N	6	5	1			3
							7	9									
01	32674	X	28800	-0-	-3874	-0-	1435	1	27359	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	28784	X	23142	-0-	-5642	-0-	1088	1	22050	2	N	4	5	1			4
							4	9									
03	31868	X	27382	-0-	-4486	-0-	1378	1	25990	2	N	13	15	1			2
							14	9									
04	28890	X	25744	-0-	-3146	-0-	1264	1	24477	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	29543	X	26120	-0-	-3423	-0-	1303	1	24814	2	N	3	2	1			4
							3	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	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

12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					45
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					45
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					45
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					45
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

12	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					80
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					80
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	2	8	9	N	7					87
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					87
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					87

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	797	1	1588	2	N	-0-					65
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	834	1	1548	2	N	-0-					65
02	2184	X	1749	-0-	-435	-0-	555	1	1194	2	N	-0-					65
03	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	830	1	1405	2	N	-0-					65
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					110
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					110
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	2			N	-0-					110
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					110
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					110
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	138	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	245 7	1 9	639	2	Y	6					32
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	261	1	727	2	Y	-0-					32
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	173	1	522	2	Y	-0-					32
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	209	1	659	2	Y	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	284	-0-	-243	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					23
01	620	N	19	-0-	-601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					23
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-					23
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					23
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	53	1	1309	2	Y	-0-					16
01	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	50	1	1304	2	Y	-0-					16
02	1456	X	1100	-0-	-356	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					16
03	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	64	1	1437	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
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

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

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		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

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	171	1	1438	2	N	-0-					124
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	184	1	1385	2	N	-0-					124
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	152	1	1321	2	N	-0-					124
03	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	187	1	1281	2	N	-0-					124
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	44	1	1565	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	2	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	48	1	2838	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

12	868	N	143	-0-	-725	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	63	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 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
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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					60
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	Y	-0-					60
02	952	N	390	-0-	-562	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					60
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					60
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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	195	1	285	2	Y	-0-					136
01	713	N	445	-0-	-268	-0-	181	1	264	2	Y	-0-					136
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	149	1	300	2	Y	-0-					136
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			Y	-0-					136
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			Y	-0-					136
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	234	1	1626	2	Y	-0-					63
01	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	240	1	1615	2	Y	-0-					63
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	166	1	1316	2	Y	-0-					63
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	246	1	1731	2	Y	-0-					63
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	146	1	1017	2	Y	-0-					28
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	145	1	980	2	Y	-0-					28
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	84	1	669	2	Y	-0-					28
03	1178	N	964	-0-	-214	-0-	120	1	844	2	Y	-0-					28
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	195	1	1631	2	Y	-0-					10
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	214	1	1611	2	Y	-0-					10
02	1540	X	1035	-0-	-505	-0-	107	1	928	2	Y	-0-					10
03	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	191	1	1315	2	Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 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
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-

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
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-

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
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					101
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					101
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					101
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					101
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					101
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	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
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	366	1	1609	2	Y	-0-					2
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	342	1	1407	2	Y	-0-					2
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	280	1	1357	2	Y	-0-					2
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	344	1	1287	2	Y	-0-					2
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

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
12	310	X	23	-0-	-287	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	38	-0-	-326	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	9	-0-	-471	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	272	1	1193	2	Y	-0-					112
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	242	1	999	2	Y	-0-					112
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	186	1	901	2	Y	-0-					112
03	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	265	1	991	2	Y	-0-					112
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

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
12	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	264	1	1833	2	Y	-0-					33
01	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	226	1	1522	2	Y	-0-					33
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	2000	2	Y	-0-					33
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	287	1	2019	2	Y	-0-					33
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	802	2	Y	-0-					87
01	837	N	206	-0-	-631	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					87
02	756	N	58	-0-	-698	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					87
03	837	N	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					87
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

12	155	X	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	N	-0-					25
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	2	N	-0-					25
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					25
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					25
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	518	1	754	2	Y	-0-					2
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	532	1	773	2	Y	-0-					2
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	334	1	675	2	Y	-0-					2
03	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			Y	-0-					2
04	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			Y	-0-					2
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

12	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	48	1	1181	2	N	-0-					26
01	1054	N	749	-0-	-305	-0-	28	1	721	2	N	-0-					26
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	16	1	389	2	N	-0-					26
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					26
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					4
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					4
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					4
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					4
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					4
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	671	-0-	-166	-0-	450	1	221	2	Y	-0-					19
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	280	1	157	2	Y	-0-					19
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	187	2	Y	-0-					19
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	672	1	221	2	Y	-0-					19
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

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					30
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	28	1	734	2	N	-0-					30
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	8	1	187	2	N	-0-					30
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	30	1	670	2	N	-0-					30
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

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
12	2325	N	1399	-0-	-926	-0-	54	1	1345	2	N	-0-					25
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	69	1	1793	2	N	-0-					25
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					25
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	56	1	1245	2	N	-0-					25
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					29
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					29
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					29
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					29
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					29
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	N	-0-					69
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	24	1	616	2	N	-0-					69
02	672	N	83	-0-	-589	-0-	3	1	80	2	N	-0-					69
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					69
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-					20
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					20
02	644	N	354	-0-	-290	-0-	14	1	340	2	N	-0-					20
03	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					20
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	22	1	549	2	N	-0-					27
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	20	1	513	2	N	-0-					27
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	N	-0-					27
03	558	N	246	-0-	-312	-0-	11	1	235	2	N	-0-					27
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					54
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	11	1	301	2	N	-0-					54
02	420	N	117	-0-	-303	-0-	5	1	112	2	N	-0-					54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					54
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					29
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	12	1	309	2	N	-0-					29
02	532	N	198	-0-	-334	-0-	8	1	190	2	N	-0-					29
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	-0-					29
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

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
12	713	N	439	-0-	-274	-0-	17	1	422	2	N	-0-					52
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	N	-0-					52
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	14	1	344	2	N	-0-					52
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-					52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	-0-					44
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	24	1	617	2	N	-0-					44
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					44
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	19	1	432	2	N	-0-					44
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

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	775	N	288	-0-	-487	-0-	11	1	277	2	N	-0-					24
01	930	N	383	-0-	-547	-0-	14	1	369	2	N	-0-					24
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	N	-0-					24
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	N	-0-					24
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-					122
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	-0-					122
02	700	N	203	-0-	-497	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					122
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-	122	1			-0-
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	823	-0-	-157	-0-	33	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	78	39	1			39
							86	9									
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

12	558	N	549	-0-	-9	-0-	21	1	528	2	N	-0-					107
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	13	1	353	2	N	-0-					107
02	504	X	86	-0-	-418	-0-	3	1	83	2	N	-0-					107
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					107
04	540	X	49	-0-	-491	-0-	2	1	47	2	N	-0-					107
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-					27
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-					27
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					27
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	N	-0-					27
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					55
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-					55
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					55
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					55
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	56 1	1 9	1383	2	N	1	1	8			35
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	54	1	1412	2	N	-0-					35
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	41	1	991	2	N	-0-					35
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					35
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2294	X	1467	-0-	-827	-0-	57	1	1410	2	Y	-0-	34	5			15
01	2294	X	1135	-0-	-1159	-0-	42	1	1093	2	Y	-0-					15
02	1540	N	716	-0-	-824	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					15
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-					15
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1852	2	N	-0-					74
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	69	1	1810	2	N	-0-					74
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	37	1	882	2	N	-0-					74
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	69	1	1535	2	N	1	1	8			74
							1	9									
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

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
12	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			N	-0-					26
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	4	1	2	9	N	2	2	8			26
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	4	1	2	9	N	2	2	8			26
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

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

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 #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1825	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	66	1	1720	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1568	N	1193	-0-	-375	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					25
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

12	3100	N	6482	-0-	3382	3382	545	1	5937	2	Y	-0-					33
01	3100	N	8401	-0-	5301	8683	534	1	7867	2	Y	-0-					33
02	2800	N	5298	-0-	2498	11181	349	1	4949	2	Y	-0-					33
03	16723	X	5542	-0-	-11181	-0-	468	1	5074	2	Y	-0-					33
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	168	1	1833	2	Y	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	105	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	121	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	180	1	1947	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					41
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					41
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					41
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					41
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	2	N	-0-					31
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					31
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	-0-					31
03	930	N	554	-0-	-376	-0-	24	1	530	2	N	-0-					31
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

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
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	58	1	1443	2	N	-0-					25
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	35	1	923	2	N	-0-					25
02	1064	N	962	-0-	-102	-0-	38	1	924	2	N	-0-					25
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	57	1	1279	2	N	-0-					25
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	6	1	151	2	N	-0-					54
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	N	-0-					54
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	3	1	84	2	N	-0-					54
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-					54
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					125
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					125
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					125
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					125
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	-0-					82
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-					82
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	4	1	88	2	N	-0-					82
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
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									

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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	94	1	2315	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	86	1	2248	2	N	-0-					42
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	72	1	1728	2	N	-0-					42
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 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
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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 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
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	29	1	711	2	N	-0-					49
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	N	-0-					49
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	N	-0-					49
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	25	1	558	2	N	-0-					49
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 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
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	N	-0-					55
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	1227	2	N	-0-					55
02	980	X	920	-0-	-60	-0-	37	1	882	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	1271	X	75	-0-	-1196	-0-	3	1	72	2	N	-0-					55
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

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 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
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	58	1	1426	2	N	-0-					131
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	2	N	-0-					131
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					131
03	1488	N	836	-0-	-652	-0-	36	1	800	2	N	-0-					131
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

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
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	67	1	1660	2	N	-0-					95
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	69	1	1794	2	N	-0-					95
02	1512	N	1295	-0-	-217	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					95
03	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	57	1	1273	2	N	1	1	8			95
							1	9									
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

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
12	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	112	1	941	2	N	-0-					87
01	1240	N	986	-0-	-254	-0-	116	1	870	2	N	-0-					87
02	1008	N	784	-0-	-224	-0-	81	1	703	2	N	-0-					87
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	111	1	764	2	N	-0-					87
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

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
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			Y	-0-					125
01	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			Y	-0-					125
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1499	2	64	9	Y	58	163	1			20
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1738	2	3	9	Y	3	3	8			20
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

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
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	15	1	365	2	Y	-0-	30	5			12
01	465	N	329	-0-	-136	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					12
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					12
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					12
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

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 #: 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
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	N	-0-					50
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	622	2	N	-0-					50
02	560	N	317	-0-	-243	-0-	13	1	304	2	N	-0-					50
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					50
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	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

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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	61	1	921	2	N	-0-					-0-
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-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	81	1	1996	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1922	N	1046	-0-	-876	-0-	39	1	1007	2	N	-0-					25
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1327	2	N	-0-					25
03	2077	N	621	-0-	-1456	-0-	27	1	594	2	N	-0-					25
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	2	N	-0-					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
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	Y	12	11	1	2	8	2
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1588	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	4
02	1932	N	714	-0-	-1218	-0-	707	2	7	9	Y	6	6	1	2	8	2
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	24	1	2689	2	Y	36	28	1	1	8	9
							40	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	18	1	1993	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	19	1	2042	2	Y	32	35	1			9
							35	9									

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
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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-					-0-
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	51	1	743	2	N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	51	1	692	2	N	-0-					-0-
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	136	1	2043	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	108	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	781	-0-	-927	-0-	53	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	116	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	72	1	1084	2	N	-0-					115
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	70	1	1024	2	N	-0-					115
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	N	-0-					115
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	66	1	995	2	N	-0-					115
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

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	830	-0-	-131	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
12	1240	N	755	-0-	-485	-0-	29	1	726	2	N	-0-					155
01	1240	N	862	-0-	-378	-0-	32	1	830	2	N	-0-					155
02	1120	N	518	-0-	-602	-0-	21	1	497	2	N	-0-					155
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	30	1	661	2	N	-0-					155
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

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
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					65
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					65
02	728	N	427	-0-	-301	-0-	427	2			N	-0-					65
03	3100	N	3894	-0-	794	794	3891	2	3	9	N	3	3	8			65
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	682	X	30	-0-	-652	-0-	30	2			Y	-0-					21
01	682	X	7	-0-	-675	-0-	7	2			Y	-0-					21
02	336	X	43	-0-	-293	-0-	43	2			Y	-0-					21
03	372	X	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					21
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					21
*05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2046	X	1518	-0-	-528	-0-	260	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	160	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1351	-0-	-301	-0-	236	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	207	1	1208	2	Y	-0-					-0-
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

12	434	N	307	-0-	-127	-0-	70	1	237	2	N	-0-					26
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	114	1	314	2	N	-0-					26
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	64	1	207	2	N	-0-					26
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	116	1	383	2	N	-0-					26
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

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					28
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	2	N	-0-					28
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					28
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	N	-0-					28
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

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	N	-0-					45
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	33	1	864	2	N	-0-					45
02	952	N	687	-0-	-265	-0-	27	1	660	2	N	-0-					45
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	43	1	965	2	N	-0-					45
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

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					27
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	2	N	-0-					27
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	2	N	-0-					27
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					27
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

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

12	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	133	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	120	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	153	1	2081	2	Y	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	Y	-0-					-0-
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-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

12	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	47	1	1174	2	N	-0-					107
01	2263	X	917	-0-	-1346	-0-	34	1	883	2	N	-0-					107
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	N	-0-					107
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					107
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1147	N	158	-0-	-989	-0-	6	1	152	2	N	-0-					155
01	1240	N	270	-0-	-970	-0-	10	1	260	2	N	-0-					155
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	22	1	540	2	N	-0-					155
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-					155
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

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
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	684	2	N	2	2	8			117
							2	9									
01	868	N	526	-0-	-342	-0-	32	1	493	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	36	1	470	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	744	N	507	-0-	-237	-0-	33	1	471	2	N	3	3	8			117
							3	9									
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									

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
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	180	1	2589	2	N	3	3	8			130
							3	9									
01	2945	X	2449	-0-	-496	-0-	148	1	2301	2	N	-0-					130
02	2380	N	1753	-0-	-627	-0-	126	1	1624	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	2759	N	2434	-0-	-325	-0-	158	1	2274	2	N	2	2	8			130
							2	9									
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									

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
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	-0-					120
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	N	-0-					120
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	21	1	512	2	N	-0-					120
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	35	1	779	2	N	-0-					120
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

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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

12	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2004	2	52	9	N	47					149
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					149
02	1932	N	1602	-0-	-330	-0-	1602	2			N	-0-					149
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8			149
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					149
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					149

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-					25
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-					25
02	1008	N	890	-0-	-118	-0-	61	1	829	2	N	-0-					25
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	61	1	920	2	N	-0-					25
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									

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					127
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					127
02	224	X	10	-0-	-214	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					127
03	248	X	86	-0-	-162	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					127
04	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					127
*05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	2	N	1	1	8			119
							1	9									
01	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	47	1	1233	2	N	1	1	8			119
							1	9									
02	1288	N	677	-0-	-611	-0-	27	1	650	2	N	-0-					119
03	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	55	1	1238	2	N	2	2	8			119
							2	9									
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

12	434	N	211	-0-	-223	-0-	8	1	203	2	N	-0-					27
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	8	1	207	2	N	-0-					27
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	20	1	469	2	N	-0-					27
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					27
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

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
12	589	N	275	-0-	-314	-0-	18	1	257	2	N	-0-					130
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	8	8	8			130
							9	9									
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

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2	2	8			93
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					93
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					93
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	32	1	3567	2	Y	182	158	1			117
							200	9									
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

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	N	-0-					120
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					120
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					120
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	89	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					34
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	30	1	438	2	N	-0-					34
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					34
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-					34
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

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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					102
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-					102
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	10	1	250	2	N	-0-					102
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	N	-0-					102
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

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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	2	N	-0-					95
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	N	-0-					95
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	23	1	557	2	N	-0-					95
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					95
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

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
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	2	N	-0-					73
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1374	2	N	-0-					73
02	980	N	683	-0-	-297	-0-	27	1	656	2	N	-0-					73
03	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	83	1	1858	2	N	-0-					73
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

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	N	-0-			100
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	82	1	1190	2	N	-0-			100
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	N	-0-			100
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	-0-			100
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

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

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-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	N	-0-			32
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-			32
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	8	1	202	2	N	-0-			32
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	8	1	178	2	N	-0-			32
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

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-			32
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	23	1	330	2	N	-0-			32
02	392	N	223	-0-	-169	-0-	15	1	208	2	N	-0-			32
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	14	1	208	2	N	-0-			32
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

12	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	1026	2			N	-0-			27
01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			N	-0-			27
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-			27
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			27
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-			27
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-			27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

12	961	N	872	-0-	-89	-0-	211	1	661	2	N	-0-			104
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	224	1	596	2	N	-0-			104
02	896	N	724	-0-	-172	-0-	199	1	525	2	N	-0-			104
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	115	1	631	2	N	-0-			104
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					44

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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 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
12	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	131	1	1875	2	N	1	1	8			181
							1	9									
01	3100	N	3188	-0-	88	88	193	1	2994	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2775	N	2687	-0-	-88	-0-	194	1	2492	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	199	1	2877	2	N	3	3	8			181
							3	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	67	-0-	67	67	3	1	64	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 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
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1703	2	N	1	1	8			189
							1	9									
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	57	1	1496	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	40	1	961	2	N	-0-					189
03	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	64	1	1433	2	N	2	2	8			189
							2	9									
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

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1781	2	N	-0-					127
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	2	N	-0-					127
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					127
03	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	2	N	-0-					127
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

12	310	X	266	-0-	-44	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
01	310	X	107	-0-	-203	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-					-0-
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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	34	181	1	1	8	47
							37	9									
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	17	1	443	2	N	-0-					47
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	10	1	230	2	N	-0-					47
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	N	-0-					47
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

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					66
01	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	47	1	1227	2	N	-0-					66
02	1344	N	1153	-0-	-191	-0-	46	1	1107	2	N	-0-					66
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	2	N	1	1	8			66
							1	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	-0-					67
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	N	-0-					67
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 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
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	97	1	2399	2	N	-0-					25
01	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	84	1	2183	2	N	-0-					25
02	2296	N	1769	-0-	-527	-0-	71	1	1698	2	N	-0-					25
03	2511	N	1484	-0-	-1027	-0-	64	1	1420	2	N	-0-					25
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	-0-					27
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	N	-0-					27
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	26	1	615	2	N	-0-					27
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	37	1	818	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 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
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	N	-0-					66
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	27	1	713	2	N	-0-					66
02	868	N	265	-0-	-603	-0-	11	1	254	2	N	-0-					66
03	1085	N	342	-0-	-743	-0-	15	1	327	2	N	-0-					66
04	720	N	77	-0-	-643	-0-	3	1	74	2	N	-0-					66
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					35
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					35
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					35
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35

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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	N	-0-					51
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1300	2	N	-0-					51
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-					51
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	N	-0-					51
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	N	-0-					49
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					49
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-					49
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					49
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 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
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	2	N	-0-					78
01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	38	1	989	2	N	-0-					78
02	924	N	456	-0-	-468	-0-	18	1	438	2	N	-0-					78
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	37	1	838	2	N	-0-					78
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

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 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
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	181	1	2601	2	N	-0-	137	1			45
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	145	1	2242	2	N	-0-					45
02	1484	N	1189	-0-	-295	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					45
03	2790	N	1727	-0-	-1063	-0-	112	1	1615	2	N	-0-					45
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 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
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1826	2	N	-0-					56
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	54	1	1407	2	N	-0-					56
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	36	1	857	2	N	-0-					56
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	N	-0-					56
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 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
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	2	N	-0-					134
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	N	-0-					134
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	30	1	724	2	N	-0-					134
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	N	-0-					134
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	316	1	1390	2	Y	-0-					77
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	331	1	1363	2	Y	-0-					77
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	245	1	1185	2	Y	-0-					77
03	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	312	1	1170	2	Y	-0-					77
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

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
12	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	237	1	1988	2	N	-0-					148
01	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	258	1	1939	2	N	-0-					148
02	2072	X	2004	-0-	-68	-0-	207	1	1797	2	N	-0-					148
03	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	261	1	1791	2	N	-0-					148
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	337	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1784	-0-	-820	-0-	257	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	352	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	255	1	1486	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	134	1	3310	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	118	1	3082	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2685	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	125	1	2803	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 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
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	134	1	1124	2	N	-0-					145
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	142	1	1072	2	N	-0-					145
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	122	1	1058	2	N	-0-					145
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	148	1	1014	2	N	-0-					145
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 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
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	410	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	359	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1449	-0-	-847	-0-	242	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1657	-0-	-730	-0-	342	1	1315	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	150	1	1045	2	N	-0-					165
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	156	1	1048	2	N	-0-					165
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	117	1	927	2	N	-0-					165
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	138	1	973	2	N	-0-					165
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

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1302	X	1066	-0-	-236	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	69	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	77	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-					-0-
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									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					152
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					152
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					152
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					152
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					152
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	74	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	79	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					160
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4058	2	6	9	N	5	5	8			160
02	2800	N	3342	-0-	542	542	3341	2	1	9	N	1	1	8			160
03	3100	N	4659	-0-	1559	2101	4656	2	3	9	N	3	3	8			160
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

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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	403	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	682	N	375	-0-	-307	-0-	14	1	361	2	N	-0-					137
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	13	1	315	2	N	-0-					137
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	N	-0-					137
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

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
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-

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
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	806	1	8790	2	Y	-0-					53
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	635	1	9345	2	Y	-0-					53
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	608	1	8615	2	Y	-0-					53
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	871	1	9435	2	Y	-0-					53
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

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
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	503	1	2211	2	Y	-0-					10
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	542	1	2233	2	Y	-0-					10
02	2184	X	1884	-0-	-300	-0-	323	1	1561	2	Y	-0-					10
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	536	1	2005	2	Y	-0-					10
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

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
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-

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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					27
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					27
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					27
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					27
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	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
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					26
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					26
02	1652	X	1513	-0-	-139	-0-	1513	2			Y	-0-					26
03	2852	X	1246	-0-	-1606	-0-	11	1	1235	2	Y	-0-	26	1			-0-
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-

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
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	356	1	2470	2	Y	-0-					74
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	361	1	2429	2	Y	-0-					74
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	282	1	2242	2	Y	-0-					74
03	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	332	1	2338	2	Y	-0-					74
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

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
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					38
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	50	1	337	2	Y	-0-					38
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	-0-					38
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					38
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

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
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	106	1	892	2	Y	-0-					78
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	113	1	850	2	Y	-0-					78
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	Y	-0-					78
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	114	1	780	2	Y	-0-					78
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

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
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	8060	X	7843	-0-	-217	-0-	837 55	1 9	6951	2	N	50	88	1	4	8	50
01	7967	X	6988	-0-	-979	-0-	961 40	1 9	5987	2	N	36	1	8			85
02	6972	X	5911	-0-	-1061	-0-	558 63	1 9	5290	2	N	57	2	8			140
03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	961 24	1 9	7576	2	N	22	2	8			160
04	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	930 31	1 9	6533	2	N	28	1	8			187
05	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	930 40	1 9	6192	2	N	36	187	1			36

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
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	159	1	1105	2	Y	-0-					67
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	186	1	1249	2	Y	-0-					67
02	1204	N	951	-0-	-253	-0-	106	1	845	2	Y	-0-					67
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	182	1	1283	2	Y	-0-					67
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

12	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	2173	1	5652	2	N	52	2	8			197
							57	9									
01	8680	X	8206	-0-	-474	-0-	2157	1	6017	2	N	29	1	8			225
							32	9									
02	7840	X	5319	-0-	-2521	-0-	1309	1	3963	2	N	43	180	1	1	8	87
							47	9									
03	8184	X	7584	-0-	-600	-0-	1819	1	5732	2	N	30	1	8			116
							33	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	126	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	140	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	106	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	161	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	318	1	2665	2	N	-0-					44
01	2821	X	2226	-0-	-595	-0-	261	1	1965	2	N	-0-					44
02	2548	X	1832	-0-	-716	-0-	190	1	1642	2	N	-0-					44
03	2976	X	1811	-0-	-1165	-0-	230	1	1581	2	N	-0-					44
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

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

12	1147	N	227	-0-	-920	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					18
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					18
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					18
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-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		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

12	19065	X	6900	-0-	-12165	-0-	268	1	6631	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
01	18600	X	9497	-0-	-9103	-0-	350	1	9146	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	14896	X	8759	-0-	-6137	-0-	350	1	8408	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	807	1	18027	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
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

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

12	12307	X	10557	-0-	-1750	-0-	10500	2	57	9	Y	52	48	1	2	8	43
01	12307	X	10178	-0-	-2129	-0-	10122	2	56	9	Y	51	46	1	1	8	47
02	10304	X	6758	-0-	-3546	-0-	6627	2	131	9	Y	119	76	1	1	8	89
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	125	1	13913	2	Y	72	76	1	1	8	84
							79	9									
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									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

12	31403	X	29293	-0-	-2110	-0-	29127	2	166	9	Y	151	136	1	5	8	119
01	31279	X	28852	-0-	-2427	-0-	28683	2	169	9	Y	154	135	1	3	8	135
02	28252	X	26655	-0-	-1597	-0-	26598	2	57	9	Y	52	85	1	2	8	100
03	35946	X	35946	-0-	-0-	-0-	320	1	35491	2	Y	123	106	1	2	8	115
							135	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 10518 - 16802

12	13330	X	13123	-0-	-207	-0-	505	1	12484	2	N	122	181	1	5	8	81
							134	9									
01	12989	X	12698	-0-	-291	-0-	463	1	12081	2	N	140	4	8			217
							154	9									
02	11116	X	8975	-0-	-2141	-0-	358	1	8606	2	N	10	183	1	3	8	41
							11	9									
03	13113	X	12163	-0-	-950	-0-	512	1	11446	2	N	186	179	1	12	8	36
							205	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	361	1	8920	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
01	9455	X	8383	-0-	-1072	-0-	309	1	8070	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
02	8484	X	7296	-0-	-1188	-0-	291	1	7003	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
03	9393	X	8484	-0-	-909	-0-	363	1	8108	2	Y	12	12	8			23
							13	9									
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

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
12	12896	X	12168	-0-	-728	-0-	472	1	11688	2	Y	7	7	8			25
							8	9									
01	12865	X	11104	-0-	-1761	-0-	410	1	10688	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
02	10920	X	7634	-0-	-3286	-0-	305	1	7327	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	12183	X	10145	-0-	-2038	-0-	434	1	9700	2	Y	10	10	8			25
							11	9									
04	11790	X	9689	-0-	-2101	-0-	399	1	9283	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
05	12183	X	9781	-0-	-2402	-0-	423	1	9358	2	Y	-0-					25

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
12	26567	X	23630	-0-	-2937	-0-	23370	2	260	9	Y	236	257	1	6	8	79
01	26164	X	22859	-0-	-3305	-0-	22675	2	184	9	Y	167	133	1	3	8	110
02	23632	X	20692	-0-	-2940	-0-	20452	2	240	9	Y	218	238	1	1	8	89
03	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	268	1	29696	2	Y	223	231	1	4	8	77
							245	9									
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									

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
12	16058	X	14529	-0-	-1529	-0-	14374	2	155	9	N	141	182	1	4	8	64
01	15438	X	14228	-0-	-1210	-0-	14132	2	96	9	N	87	2	8			149
02	13356	X	12672	-0-	-684	-0-	12533	2	139	9	N	126	184	1	2	8	89
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	146	1	16169	2	N	80	2	8			167
							88	9									
04	14310	X	11622	-0-	-2688	-0-	102	1	11393	2	N	115	179	1	1	8	102
							127	9									
05	14539	X	11556	-0-	-2983	-0-	105	1	11352	2	N	90	1	8			191
							99	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

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
12	52700	X	44901	-0-		-7799	-0-	775 550	1 9	43576	2	N	500	529	1	14	8	177
01	49693	X	44369	-0-		-5324	-0-	775 688	1 9	42906	2	N	625	527	1	10	8	265
02	43204	X	22834	-0-		-20370	-0-	325 201	1 9	22308	2	N	183	365	1	3	8	80
03	50280	X	50280	-0-		-0-	-0-	775 629	1 9	48876	2	N	572	546	1	30	8	76
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

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

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
12	107818	X	93736	-0-		-14082	-0-	310 356	1 9	93070	2	N	324	366	1	18	8	119
01	105121	X	59058	-0-		-46063	-0-	29 323	1 9	58706	2	N	294	187	1	2	8	224
02	88396	X	50998	-0-		-37398	-0-	25 386	1 9	50587	2	N	351	360	1			215
03	93744	X	71435	-0-		-22309	-0-	30 395	1 9	71010	2	N	359	365	1	24	8	185
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

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. 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
12	116746	X	92755	-0-		-23991	-0-	686 969	1 9	91100	2	N	881	904	1	42	8	89
01	110391	X	86849	-0-		-23542	-0-	687 1046	1 9	85116	2	N	951	734	1	28	8	278
02	86072	X	76516	-0-		-9556	-0-	488 652	1 9	75376	2	N	593	687	1	17	8	167
03	92752	X	76691	-0-		-16061	-0-	641 591	1 9	75459	2	N	537	540	1	70	8	94
04	89760	X	71424	-0-		-18336	-0-	670 915	1 9	69839	2	N	832	727	1	33	8	166
05	92752	X	70739	-0-		-22013	-0-	686 513	1 9	69540	2	N	466	540	1	4	8	88

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		284454	-0-		284454	284454	142 2268	1 9	282044	2	Y	2062	1733	1	160	8	169
02	482704	X	198250	-0-		-284454	-0-	96 2268	1 9	195886	2	Y	2062	2102	1	24	8	105
03	DELQ PR		346230	-0-		346230	346230	143 3732	1 9	342355	2	Y	3393	3139	1	134	8	225
04	658157	X	311927	-0-		-346230	-0-	138 3198	1 9	308591	2	Y	2907	2938	1	26	8	168
05	380091	X	255703	-0-		-124388	-0-	116 2715	1 9	252872	2	Y	2468	2391	1	57	8	188

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		278083	-0-	278083	278083	139 1744	1 9	276200	2	Y	1585	1297	1	161	8	127
02	461164	X	183081	-0-	-278083	-0-	89 1638	1 9	181354	2	Y	1489	1515	1	24	8	77
03	362762	X	332370	-0-	-30392	-0-	137 2675	1 9	329558	2	Y	2432	2212	1	137	8	160
04	351060	X	303855	-0-	-47205	-0-	135 2198	1 9	301522	2	Y	1998	2015	1	26	8	117
05	362762	X	253214	-0-	-109548	-0-	115 1997	1 9	251102	2	Y	1815	1732	1	63	8	137

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					30
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					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

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					95
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					95
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					95
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					95
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

12	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-					5
01	2374	N	1888	-0-	-486	-0-	1888	2			N	-0-					5
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					5
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					5
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					5
*05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	2	7	9	Y	6					36
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1942	2	7	9	Y	6					42
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					43
03	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	1237	2	11	9	Y	10					53
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	Y	-0-					136
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	125	1	1744	2	Y	-0-					136
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	Y	-0-					136
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	133	1	1900	2	Y	13					149
							14	9									
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

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3347	-0-	247	247	226	1	3121	2	Y	-0-					52
01	3100	N	3645	-0-	545	792	243	1	3391	2	Y	10					62
							11	9									
02	2800	N	2722	-0-	-78	714	192	1	2529	2	Y	1					63
							1	9									
03	4547	X	3833	-0-	-714	-0-	250	1	3583	2	Y	-0-					63
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									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	726	-0-	-366	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	2	Y	-0-					29
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	5					34
							6	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	2	Y	-0-					34
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	2	Y	-0-					34
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	73	1	1005	2	Y	-0-					46
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	Y	-0-					46
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					46
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	5					51
							6	9									
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

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	79	1	1091	2	Y	1					47
							1	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	110	1	1529	2	Y	1					48
							1	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	Y	1					49
							1	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1261	2	Y	-0-					49
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									

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2454	2	Y	-0-					34
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	173	1	2410	2	Y	1					35
							1	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	134	1	1760	2	Y	-0-					35
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	150	1	2152	2	Y	-0-					35
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									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	70	1	965	2	Y	-0-					7
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	797	2	Y	6					13
							7	9									
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					13
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					13
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

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

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-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	Y	4					23
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					26
02	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1082	2	1	9	Y	1					27
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1240	2	6	9	Y	5					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					3
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					3
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					3
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					4
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					8
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	-0-					8
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					8
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					8
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

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
12	3100	N	3189	-0-	89	89	215	1	2974	2	Y	-0-					76
01	3100	N	3252	-0-	152	241	217	1	3029	2	Y	5					81
							6	9									
02	2673	N	2432	-0-	-241	-0-	172	1	2259	2	Y	1					82
							1	9									
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2902	2	Y	-0-					82
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

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
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	101	1	1399	2	Y	-0-					80
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1397	2	Y	6					86
							7	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-					86
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	2	Y	-0-					86
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									

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
12	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1811	2	4	9	Y	4					29
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	3	9	Y	3					32
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	1517	2	1	9	Y	1					33
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5					38
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

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
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1092	2	Y	1					36
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	1					37
							1	9									
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	42	1	550	2	Y	-0-					37
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	Y	-0-					37
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					11
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	2					13
							2	9									
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					13
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					13
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

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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					9
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	-0-					9
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					9
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					9
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

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	20481	-0-	-10860	-0-	1556	1	18796	2	N	117	175	1			117
							129	9									
01	31341	X	30550	-0-	-791	-0-	2056	1	28422	2	N	65	3	8			179
							72	9									
02	27300	X	24481	-0-	-2819	-0-	1725	1	22720	2	N	33					212
							36	9									
03	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	2129	1	29736	2	N	48	1	8			259
							53	9									
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									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36832	X	36832	-0-	-0-	-0-	704	1	36019	2	N	99	177	1			109
							109	9									
01	37171	X	37171	-0-	-0-	-0-	713	1	36356	2	N	93					202
							102	9									
02	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	552	1	30050	2	N	74					276
							81	9									
03	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	691	1	33503	2	N	70	182	1			164
							77	9									
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									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45322	X	34090	-0-	-11232	-0-	2376	1	31023	2	N	628	693	1			262
							691	9									
01	43338	X	34660	-0-	-8678	-0-	2389	1	31549	2	N	656	719	1			199
							722	9									
02	37520	X	26892	-0-	-10628	-0-	1961	1	24411	2	N	473	530	1			142
							520	9									
03	40269	X	33390	-0-	-6879	-0-	2446	1	30277	2	N	606	510	1	1	8	237
							667	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	76322	X	57835	-0-	-18487	-0-	4051	1	52894	2	N	809	874	1			188
							890	9									
01	72354	X	59186	-0-	-13168	-0-	4106	1	54224	2	N	778	706	1	8	8	252
							856	9									
02	60620	X	40257	-0-	-20363	-0-	2953	1	36757	2	N	497	531	1			218
							547	9									
03	65813	X	55235	-0-	-10578	-0-	4064	1	50305	2	N	787	500	1			505
							866	9									
04	57270	X	51793	-0-	-5477	-0-	4089	1	46959	2	N	677	1037	1			145
							745	9									
05	59179	X	51291	-0-	-7888	-0-	4157	1	46368	2	N	696	693	1			148
							766	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

12	2108	X	100	-0-	-2008	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	13	-0-	-2095	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	85	-0-	-1819	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	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

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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 #: 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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

12	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					1
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

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-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

12	682	N	423	-0-	-259	-0-	415	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1026	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	434	N	59	-0-	-375	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

12	DLQ G-10		863	-0-	863	3357	863	3			Y	-0-					2
01	2700	N	745	-0-	-1955	1402	745	3			Y	-0-					2
02	1654	N	252	-0-	-1402	-0-	252	3			Y	-0-					2
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					2
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	5022	1053	3			Y	-0-					8
01	2700	N	325	-0-	-2375	2647	325	3			Y	-0-					8
02	2800	N	1002	-0-	-1798	849	1002	3			Y	-0-					8
03	2036	N	1187	-0-	-849	-0-	1187	3			Y	-0-					8
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					8
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

12	DLQ G-10		734	-0-	734	5985	734	3			Y	-0-					10
01	2700	N	820	-0-	-1880	4105	820	3			Y	-0-					10
02	2800	N	668	-0-	-2132	1973	668	3			Y	-0-					10
03	3100	N	1527	-0-	-1573	400	1527	3			Y	-0-					10
04	1593	N	1193	-0-	-400	-0-	1193	3			Y	-0-					10
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	781	-0-	781	3430	770	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	2100	N	768	-0-	-1332	2098	756	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	2800	N	1079	-0-	-1721	377	1064	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	990	N	613	-0-	-377	-0-	589	3	24	9	Y	22	22	1			2
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	4005	1343	3			Y	-0-					58
01	2100	N	1039	-0-	-1061	2944	1039	3			Y	-0-					58
02	2800	N	608	-0-	-2192	752	608	3			Y	-0-					58
03	1721	N	969	-0-	-752	-0-	969	3			Y	-0-					58
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					58
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	1241	8	3			Y	-0-					20
01	1274	N	33	-0-	-1241	-0-	33	3			Y	-0-					20
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					20
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

12	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	6541	1628	3			Y	-0-					8
01	7760	X	1219	-0-	-6541	-0-	1219	3			Y	-0-					8
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					8
03	3131	X	171	-0-	-2960	-0-	169	3	2	9	Y	2					10
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

12	DLQ	G-10	557	-0-	557	3072	548	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	2100	N	536	-0-	-1564	1508	527	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2013	N	505	-0-	-1508	-0-	496	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

12	DLQ	G-10	462	-0-	462	2293	462	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	461	-0-	-1639	654	461	3			Y	-0-					-0-
02	1071	N	417	-0-	-654	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

12	DLQ	G-10	638	-0-	638	3142	638	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	647	-0-	-1453	1689	647	3			Y	-0-					-0-
02	2281	N	592	-0-	-1689	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

12	DLQ	G-10	873	-0-	873	5335	873	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1145	-0-	-955	4380	1145	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1032	-0-	-1768	2612	1032	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1204	-0-	-1896	716	1204	3			Y	-0-					-0-
04	1888	N	1172	-0-	-716	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-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 #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		700	-0-	700	3616	690	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	2100	N	679	-0-	-1421	2195	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	2800	N	659	-0-	-2141	54	642	3	17	9	Y	15	14	1			2
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	627	3	9	9	Y	8	9	1			1
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10		738	-0-	738	3813	738	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	747	-0-	-1353	2460	747	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	645	-0-	-2155	305	645	3			Y	-0-					-0-
03	1021	N	716	-0-	-305	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

12	DLQ G-10		1255	-0-	1255	6459	1255	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1242	-0-	-858	5601	1242	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1036	-0-	-1764	3837	1036	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1278	-0-	-1822	2015	1278	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	374	1359	3			Y	-0-					-0-
*05	1756	N	1382	-0-	-374	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

12	DLQ G-10		1	-0-	1	121	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	122	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	123	1	3			Y	-0-					-0-
03	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

12	DLQ G-10		941	-0-	941	4619	941	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	950	-0-	-1150	3469	950	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	825	-0-	-1975	1494	825	3			Y	-0-					-0-
03	2431	N	937	-0-	-1494	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					160
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					160
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					160
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					160
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					160
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

12	DLQ G-10		658	-0-	658	3323	643	3	15	9	Y	14					32
01	2100	N	645	-0-	-1455	1868	637	3	8	9	Y	7					39
02	2442	N	574	-0-	-1868	-0-	561	3	13	9	Y	12					51
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	625	3	17	9	Y	15					66
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

12	DLQ G-10		332	-0-	332	1523	332	3			Y	-0-					-0-
01	1823	N	300	-0-	-1523	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

12	DLQ G-10		635	-0-	635	3045	635	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	611	-0-	-1489	1556	611	3			Y	-0-					-0-
02	2094	N	538	-0-	-1556	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		510	-0-	510	2536	510	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	503	-0-	-1597	939	503	3			Y	-0-					-0-
02	1377	N	438	-0-	-939	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	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
12	DLQ G-10		-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-

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
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			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
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	984	-0-	-969	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	511	-0-	-833	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	270	259	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		558	-0-	558	828	558	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1342	-0-	1342	2170	1342	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		579	-0-	579	2872	571	3	8	9	Y	7					46
01	2100	N	596	-0-	-1504	1368	588	3	8	9	Y	7					53
02	1867	N	499	-0-	-1368	-0-	499	3			Y	-0-					53
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5					58
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		438	-0-	438	2118	438	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	421	-0-	-1679	439	421	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	375	-0-	-439	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		526	-0-	526	2585	526	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	529	-0-	-1571	1014	529	3			Y	-0-					-0-
02	1449	N	435	-0-	-1014	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
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-

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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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
12	DLQ G-10		618	-0-	618	3080	618	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	615	-0-	-1485	1595	615	3			Y	-0-					-0-
02	2147	N	552	-0-	-1595	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	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 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
12	DLQ G-10		442	-0-	442	2210	442	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	442	-0-	-1658	552	442	3			Y	-0-					-0-
02	949	N	397	-0-	-552	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
12	DLQ G-10		1110	-0-	1110	4639	1092	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	2100	N	1149	-0-	-951	3688	1130	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	2800	N	1056	-0-	-1744	1944	1048	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	2018	N	74	-0-	-1944	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	1426	N	733	-0-	-693	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	775	-0-	-620	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		187	-0-	187	1104	187	3			Y	-0-					2
01	1481	N	377	-0-	-1104	-0-	377	3			Y	-0-					2
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					2
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					2
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			Y	-0-					2
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 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
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	5676	1185	3	19	9	Y	17	17	1			2
01	2100	N	1185	-0-	-915	4761	1165	3	20	9	Y	18	17	1			3
02	2800	N	1408	-0-	-1392	3369	1351	3	57	9	Y	52	48	1			7
03	3100	N	3834	-0-	734	4103	3827	3	7	9	Y	6	12	1			1
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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 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
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	1660	346	3			Y	-0-					1
01	2021	N	361	-0-	-1660	-0-	361	3			Y	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					1
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	9414	1638	3			Y	-0-					16
01	2100	N	1660	-0-	-440	8974	1660	3			Y	-0-					16
02	2800	N	1924	-0-	-876	8098	1924	3			Y	-0-					16
03	3100	N	1950	-0-	-1150	6948	1950	3			Y	-0-					16
04	3000	N	1690	-0-	-1310	5638	1690	3			Y	-0-					16
*05	3100	N	1718	-0-	-1382	4256	1718	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 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
12	DLQ G-10		423	-0-	423	7315	423	3			Y	-0-					1
01	7755	X	440	-0-	-7315	-0-	440	3			Y	-0-					1
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
03	4464	X	811	-0-	-3653	-0-	811	3			Y	-0-					1
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 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
12	DLQ G-10		871	-0-	871	4206	856	3	15	9	Y	14	13	1			2
01	2100	N	1045	-0-	-1055	3151	1026	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	2800	N	598	-0-	-2202	949	581	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	1843	N	894	-0-	-949	-0-	859	3	35	9	Y	32	31	1			3
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 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
12	DLQ G-10		29	-0-	29	63	29	3			Y	-0-					1
01	66	N	3	-0-	-63	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 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
12	DLQ G-10		688	-0-	688	3034	679	3	9	9	Y	8					51
01	2100	N	718	-0-	-1382	1652	709	3	9	9	Y	8					59
02	2244	N	592	-0-	-1652	-0-	591	3	1	9	Y	1					60
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	Y	5					65
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

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
12	DLQ G-10		592	-0-	592	1215	592	3			Y	-0-					-0-
01	1532	N	317	-0-	-1215	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 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
12	DLQ G-10		6	-0-	6	105	6	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		407	-0-	407	2092	407	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	385	-0-	-1715	377	385	3			Y	-0-					-0-
02	748	N	371	-0-	-377	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		460	-0-	460	2193	460	3			Y	-0-					2
01	2100	N	474	-0-	-1626	567	474	3			Y	-0-					2
02	723	N	156	-0-	-567	-0-	156	3			Y	-0-					2
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					2
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1395	-0-	1395	6859	1395	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1539	-0-	-561	6298	1539	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1243	-0-	-1557	4741	1243	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1502	-0-	-1598	3143	1502	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1384	-0-	-1616	1527	1384	3			Y	-0-					-0-
*05	2932	N	1405	-0-	-1527	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

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

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 #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1180	-0-	1180	6248	1180	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1132	-0-	-968	5280	1132	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	935	-0-	-1865	3415	935	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	968	-0-	-2132	1283	968	3			Y	-0-					-0-
04	2189	N	906	-0-	-1283	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	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

12	DLQ G-10		583	-0-	583	2934	583	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	557	-0-	-1543	1391	557	3			Y	-0-					-0-
02	1910	N	519	-0-	-1391	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

12	DLQ G-10		661	-0-	661	3259	661	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	838	-0-	-1262	1997	838	3			Y	-0-					-0-
02	2596	N	599	-0-	-1997	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

12	DLQ G-10		324	-0-	324	416	324	3			Y	-0-					6
01	T. A.		72	-0-	72	488	72	3			Y	-0-					6
02	T. A.		580	-0-	580	1068	580	3			Y	-0-					6
03	1470	X	402	-0-	-1068	-0-	402	3			Y	-0-					6
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					6
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

12	DLQ G-10		280	-0-	280	1387	276	3	4	9	Y	4					25
01	1667	N	280	-0-	-1387	-0-	277	3	3	9	Y	3					28
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					28
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					30
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

12	DLQ G-10		62	-0-	62	213	61	3	1	9	Y	1					1
01	258	N	45	-0-	-213	-0-	45	3			Y	-0-					1
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2					6
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		55	-0-	55	237	55	3			Y	-0-					18
01	288	N	51	-0-	-237	-0-	51	3			Y	-0-					18
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					18
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					18
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					18
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			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
12	DLQ G-10		163	-0-	163	775	160	3	3	9	Y	3					7
01	931	N	156	-0-	-775	-0-	154	3	2	9	Y	2					9
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	Y	3					12
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4					16
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

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
12	DLQ G-10		654	-0-	654	3289	654	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	654	-0-	-1446	1843	654	3			Y	-0-					-0-
02	2427	N	584	-0-	-1843	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
12	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3057	1067	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1543	-0-	-557	2500	1543	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1107	-0-	-1693	807	1107	3			Y	-0-					-0-
03	977	N	170	-0-	-807	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	190	-0-	-740	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	217	-0-	-744	-0-	217	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
12	DLQ G-10		1189	-0-	1189	5995	1189	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1267	-0-	-833	5162	1267	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1068	-0-	-1732	3430	1068	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	623	-0-	-2477	953	623	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	127	-0-	-1103	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		681	-0-	681	3712	670	3	11	9	Y	10	11	1			1
01	2100	N	587	-0-	-1513	2199	578	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2777	N	578	-0-	-2199	-0-	574	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	536	3	7	9	Y	6	5	1			1
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1324	-0-	1324	5583	1324	3			Y	-0-					4
01	2100	N	1300	-0-	-800	4783	1300	3			Y	-0-					4
02	2800	N	1145	-0-	-1655	3128	1145	3			Y	-0-					4
03	3100	N	1305	-0-	-1795	1333	1305	3			Y	-0-					4
04	2589	N	1256	-0-	-1333	-0-	1256	3			Y	-0-					4
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					11
01	314	N	2	-0-	-312	-0-	2	3			Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
01	T. A.		176	-0-	176	367	176	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
03	367	X	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

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

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 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
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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
12	DLQ	G-10	114	-0-	114	698	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	823	N	125	-0-	-698	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
12	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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 #: 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
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-

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
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-

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
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1419	-0-	-429	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
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-

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
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-

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
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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 #: 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
12	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
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-

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
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-

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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
12	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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. 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
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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
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-

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
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	696	-0-	-354	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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
12	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	983	-0-	-784	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	896	N	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	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 #: 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
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
12	1976	N	1860	-0-	-116	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	682	X	401	-0-	-281	-0-	401	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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	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
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	372	-0-	-434	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	396	-0-	-1030	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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. 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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	6	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10		564	-0-	564	2797	564	3		Y	-0-			-0-
01	2100	N	534	-0-	-1566	1231	534	3		Y	-0-			-0-
02	1691	N	460	-0-	-1231	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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 #: 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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	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
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1493	-0-	-75	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	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
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2410	-0-	-23	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			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 #: 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
12	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2241	-0-	-139	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	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
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			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
12	DLQ G-10		39	-0-	39	169	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	208	N	39	-0-	-169	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	896	N	71	-0-	-825	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

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
12		DLQ G-10	697	-0-	697	4367	697	3			Y	-0-					5
01	2100	N	435	-0-	-1665	2702	435	3			Y	-0-					5
02	2800	N	323	-0-	-2477	225	323	3			Y	-0-					5
03	682	N	271	-0-	-411	-0-	268	3	3	9	Y	3					8
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	3			Y	-0-					8
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					8

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

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

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
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-

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
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-

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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 #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 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
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

12	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	8619	1647	3	30	9	Y	27	26	1			4
01	2100	N	1666	-0-	-434	8185	1638	3	28	9	Y	25	25	1			4
02	2800	N	1273	-0-	-1527	6658	1253	3	20	9	Y	18	20	1			2
03	3100	N	1738	-0-	-1362	5296	1712	3	26	9	Y	24	24	1			2
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

12	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	7326	1381	3			Y	-0-					16
01	2100	N	1355	-0-	-745	6581	1355	3			Y	-0-					16
02	2800	N	940	-0-	-1860	4721	940	3			Y	-0-					16
03	3100	N	527	-0-	-2573	2148	520	3	7	9	Y	6					22
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

12	DLQ	G-10	307	-0-	307	1446	307	3			Y	-0-					4
01	1762	N	316	-0-	-1446	-0-	316	3			Y	-0-					4
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					4
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					4
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

12	DLQ	G-10	338	-0-	338	1802	338	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	341	-0-	-1759	43	341	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	283	-0-	-43	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	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 #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 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
12	DLQ G-10		220	-0-	220	1067	220	3			Y	-0-					1
01	1281	N	214	-0-	-1067	-0-	214	3			Y	-0-					1
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 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
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		76	-0-	76	76	74	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	T. A.		109	-0-	109	185	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 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
12	DLQ G-10		928	-0-	928	6332	928	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1577	-0-	-523	5809	1577	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	906	-0-	-1894	3915	906	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	302	-0-	-2798	1117	302	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	79	-0-	-1391	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 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
12	DLQ G-10		2389	-0-	2389	12301	2348	3	41	9	Y	37	36	1			5
01	2100	N	376	-0-	-1724	10577	369	3	7	9	Y	6	10	1			1
02	2800	N	2	-0-	-2798	7779	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4679					Y	-0-					-0-
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

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 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
12	DLQ G-10		1918	-0-	1918	7516	1885	3	33	9	Y	30	28	1			4
01	2100	N	1370	-0-	-730	6786	1348	3	22	9	Y	20	21	1			3
02	2800	N	1553	-0-	-1247	5539	1527	3	26	9	Y	24	24	1			3
03	3100	N	1750	-0-	-1350	4189	1726	3	24	9	Y	22	23	1			2
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

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
12	DLQ G-10		1120	-0-	1120	5225	1120	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1186	-0-	-914	4311	1186	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	941	-0-	-1859	2452	941	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	668	-0-	-2432	20	668	3			Y	-0-					-0-
04	1132	N	1112	-0-	-20	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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 #: 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
12	DLQ G-10		235	-0-	235	1028	235	3			Y	-0-					2
01	1265	N	237	-0-	-1028	-0-	237	3			Y	-0-					2
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			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
12	DLQ G-10		360	-0-	360	1808	360	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	372	-0-	-1728	80	372	3			Y	-0-					-0-
02	410	N	330	-0-	-80	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	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
12	DLQ G-10		366	-0-	366	1840	366	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	353	-0-	-1747	93	353	3			Y	-0-					-0-
02	487	N	394	-0-	-93	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
12	DLQ G-10		333	-0-	333	1575	333	3			Y	-0-					-0-
01	1893	N	318	-0-	-1575	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	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
12	DLQ G-10		677	-0-	677	3531	666	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	2100	N	739	-0-	-1361	2170	726	3	13	9	Y	12	11	1			2
02	2800	N	652	-0-	-2148	22	642	3	10	9	Y	9	10	1			1
03	741	N	719	-0-	-22	-0-	707	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
12	DLQ G-10		607	-0-	607	2962	607	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	600	-0-	-1500	1462	600	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	545	-0-	-1462	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		333	-0-	333	644	333	3			Y	-0-					4
01	1257	N	613	-0-	-644	-0-	613	3			Y	-0-					4
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					4
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					4
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					8
02	T. A.		1	-0-	1	48	1	3			Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					8
04	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	7770	1418	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	1398	-0-	-1102	6668	1398	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	759	-0-	-2041	4627	759	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1657	-0-	-1443	3184	1657	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1595	-0-	-1405	1779	1595	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1593	-0-	-1507	272	1593	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

12	DLQ G-10		166	-0-	166	989	166	3			Y	-0-					-0-
01	1158	N	169	-0-	-989	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

12	DLQ G-10		669	-0-	669	3080	658	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	2500	N	672	-0-	-1828	1252	660	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	1862	N	610	-0-	-1252	-0-	601	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	3	14	9	Y	13	13	1			1
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

12	DLQ G-10		858	-0-	858	4741	858	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	484	-0-	-2016	2725	484	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	545	-0-	-2255	470	545	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

12	DLQ G-10		528	-0-	528	3355	520	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	2500	N	516	-0-	-1984	1371	509	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	2159	N	788	-0-	-1371	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	290	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		26	-0-	26	250	26	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	28	-0-	-250	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
12	DLQ G-10		90	-0-	90	502	90	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	86	-0-	-502	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
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-

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
12	DLQ G-10		1861	-0-	1861	12973	1830	3	31	9	Y	28	28	1			4
01	15088	X	2115	-0-	-12973	-0-	2082	3	33	9	Y	30	29	1			5
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1837	3	29	9	Y	26	28	1			3
03	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2138	3	34	9	Y	31	31	1			3
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

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
12	DLQ G-10		1118	-0-	1118	6080	1096	3	22	9	Y	20	19	1			3
01	2500	N	1143	-0-	-1357	4723	1125	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	2800	N	976	-0-	-1824	2899	962	3	14	9	Y	13	14	1			2
03	3100	N	1127	-0-	-1973	926	1110	3	17	9	Y	15	15	1			2
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

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
12	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4858	1263	3	22	9	Y	20	19	1			3
01	2500	N	1242	-0-	-1258	3600	1222	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	2800	N	1110	-0-	-1690	1910	1092	3	18	9	Y	16	17	1			2
03	3100	N	1196	-0-	-1904	6	1177	3	19	9	Y	17	17	1			2
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

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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
12	DLQ G-10		1843	-0-	1843	9752	1812	3	31	9	Y	28	27	1			4
01	2500	N	2039	-0-	-461	9291	2006	3	33	9	Y	30	29	1			5
02	2800	N	1726	-0-	-1074	8217	1700	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	3100	N	2014	-0-	-1086	7131	1983	3	31	9	Y	28	28	1			3
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 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
12	DLQ G-10		673	-0-	673	1458	662	3	11	9	Y	10	9	1			1
01	1490	N	32	-0-	-1458	-0-	31	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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
12	DLQ G-10		290	-0-	290	1466	283	3	7	9	Y	6					14
01	1745	N	279	-0-	-1466	-0-	276	3	3	9	Y	3					17
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6					23
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7					30
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 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
12	DLQ G-10		483	-0-	483	2835	475	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	2500	N	431	-0-	-2069	766	424	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1138	N	372	-0-	-766	-0-	366	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 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
12	DLQ G-10		338	-0-	338	1730	332	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	2055	N	325	-0-	-1730	-0-	319	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 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
12	DLQ G-10		247	-0-	247	1115	244	3	3	9	Y	3					19
01	1390	N	275	-0-	-1115	-0-	271	3	4	9	Y	4					23
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					23
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					25
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

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
12	DLQ G-10		899	-0-	899	3665	898	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2500	N	884	-0-	-1616	2049	870	3	14	9	Y	13	11	1			2
02	2800	N	752	-0-	-2048	1	741	3	11	9	Y	10	11	1			1
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	838	3	13	9	Y	12	12	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

12	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	5113	1035	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	1036	-0-	-1464	3649	1036	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	858	-0-	-1942	1707	858	3			Y	-0-					-0-
03	2722	N	1015	-0-	-1707	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

12	DLQ	G-10	292	-0-	292	500	286	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	Y	9	8	1			1
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

12	DLQ	G-10	282	-0-	282	1446	276	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	1735	N	289	-0-	-1446	-0-	285	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

12	DLQ	G-10	423	-0-	423	2135	423	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	435	-0-	-2065	70	435	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	381	-0-	-70	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	DLQ	G-10	213	-0-	213	807	210	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1029	N	222	-0-	-807	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	243	3	233	9	Y	212	191	1			21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5653	1395	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	2500	N	1416	-0-	-1084	4569	1394	3	22	9	Y	20	20	1			3
02	2800	N	1126	-0-	-1674	2895	1108	3	18	9	Y	16	17	1			2
03	3100	N	1187	-0-	-1913	982	1168	3	19	9	Y	17	17	1			2
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

12	DLQ G-10		1909	-0-	1909	7715	1909	3			Y	-0-					6
01	2500	N	1812	-0-	-688	7027	1812	3			Y	-0-					6
02	2800	N	639	-0-	-2161	4866	639	3			Y	-0-					6
03	3100	N	1335	-0-	-1765	3101	1335	3			Y	-0-					6
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

12	DLQ G-10		2366	-0-	2366	14892	2366	3			Y	-0-					10
01	17099	X	2207	-0-	-14892	-0-	2207	3			Y	-0-					10
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					10
03	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1959	3			Y	-0-					10
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

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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 #: 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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	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
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
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-

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
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 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
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 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
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					30
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					30
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					30
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					30
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2	-0-	2	170	2	3			Y	-0-					1
01	171	N	1	-0-	-170	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
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-

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
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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 #: 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
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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

12	DLQ G-10		903	-0-	903	4429	890	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	2500	N	925	-0-	-1575	2854	913	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2800	N	670	-0-	-2130	724	661	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	1194	N	470	-0-	-724	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

12	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1776	-0-	-772	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2217	-0-	-863	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2448	-0-	-931	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

12	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	412	-0-	-1386	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	724	-0-	-844	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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 #: 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
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

12	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2525	-0-	-51	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1658	-0-	-1132	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1571	-0-	-221	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1436	-0-	-548	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2269	-0-	-475	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2313	-0-	-179	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			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 #: 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
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	364	N	67	-0-	-297	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

12	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

12	3100	N	4527	-0-	1427	3049	4527	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2067	-0-	-1033	2016	2067	3			N	-0-					-0-
02	3632	X	1616	-0-	-2016	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1410	-0-	-202	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

12	DLQ G-10		1002	-0-	1002	6874	771	3	231	9	Y	210	185	1			28
01	2500	N	725	-0-	-1775	5099	713	3	12	9	Y	11	37	1			2
02	2800	N	624	-0-	-2176	2923	614	3	10	9	Y	9	10	1			1
03	3024	N	101	-0-	-2923	-0-	99	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	306	-0-	-898	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	205	-0-	-1252	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	10	-0-	-1250	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	784	-0-	-890	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	924	N	516	-0-	-408	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	715	-0-	-370	-0-	715	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	960	N	462	-0-	-498	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
01	355	N	126	-0-	-229	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	42	-0-	42	239	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	284	N	45	-0-	-239	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	3	224	9	Y	204	184	1			20
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-

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		1163	-0-	1163	4388	1163	3			Y	-0-					10
01	2500	N	814	-0-	-1686	2702	814	3			Y	-0-					10
02	2800	N	832	-0-	-1968	734	832	3			Y	-0-					10
03	1693	N	959	-0-	-734	-0-	959	3			Y	-0-					10
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					10
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	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
12	DLQ G-10		768	-0-	768	3101	755	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	2500	N	655	-0-	-1845	1256	645	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1793	N	537	-0-	-1256	-0-	529	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	775	N	514	-0-	-261	-0-	506	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			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
12	DLQ G-10		190	-0-	190	2605	190	3			Y	-0-					14
01	3229	X	624	-0-	-2605	-0-	624	3			Y	-0-					14
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					14
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					14
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					14
*05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
12	DLQ G-10		131	-0-	131	2460	130	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2500	N	184	-0-	-2316	144	181	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	362	N	218	-0-	-144	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13	12	1			1
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	DLQ G-10		1309	-0-	1309	5546	1287	3	22	9	Y	20	18	1			3
01	2500	N	1325	-0-	-1175	4371	1304	3	21	9	Y	19	19	1			3
02	2800	N	1133	-0-	-1667	2704	1115	3	18	9	Y	16	17	1			2
03	3100	N	1125	-0-	-1975	729	1106	3	19	9	Y	17	17	1			2
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

12	DLQ G-10		330	-0-	330	1058	330	3			Y	-0-					-0-
01	1329	N	271	-0-	-1058	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

12	DLQ G-10		553	-0-	553	2395	553	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	541	-0-	-1959	436	541	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	442	-0-	-436	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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

12	DLQ G-10		575	-0-	575	2845	562	3	13	9	Y	12					27
01	2200	N	578	-0-	-1622	1223	571	3	7	9	Y	6					33
02	1737	N	514	-0-	-1223	-0-	502	3	12	9	Y	11					44
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	589	3	15	9	Y	14					58
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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

12	DLQ G-10		790	-0-	790	3929	790	3			Y	-0-					-0-
01	2200	N	800	-0-	-1400	2529	800	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	735	-0-	-2065	464	735	3			Y	-0-					-0-
03	1225	N	761	-0-	-464	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	DLQ G-10		412	-0-	412	1944	412	3			Y	-0-					-0-
01	2200	N	648	-0-	-1552	392	648	3			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1244	-0-	-392	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	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
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1441	-0-	-351	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
12	DLQ G-10		302	-0-	302	1633	296	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	1935	N	302	-0-	-1633	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	DLQ G-10		1054	-0-	1054	4546	1054	3			Y	-0-					-0-
01	2200	N	768	-0-	-1432	3114	768	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	787	-0-	-2013	1101	787	3			Y	-0-					-0-
03	2230	N	1129	-0-	-1101	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
12	DLQ G-10		25	-0-	25	57	25	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	17	-0-	-57	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

12	DLQ G-10		121	-0-	121	560	119	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	678	N	118	-0-	-560	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

12	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	448	-0-	-842	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

12	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2222	-0-	-438	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

12	1891	N	740	-0-	-1151	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	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 #: 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
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	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
12	DLQ G-10		1029	-0-	1029	5481	1011	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	2200	N	882	-0-	-1318	4163	868	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	2800	N	949	-0-	-1851	2312	935	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	3100	N	961	-0-	-2139	173	947	3	14	9	Y	13	14	1			1
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

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
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-

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
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1388	-0-	-503	-0-	1388	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
12	DLQ G-10		1551	-0-	1551	6890	1551	3			Y	-0-					4
01	2200	N	1915	-0-	-285	6605	1915	3			Y	-0-					4
02	2800	N	714	-0-	-2086	4519	714	3			Y	-0-					4
03	3100	N	1562	-0-	-1538	2981	1562	3			Y	-0-					4
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

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
12	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3063	-0-	-381	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			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
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-
	GARRETT, A.C. GU				WELL #: 18	RRCID -> 236070	COMPL. DATE 11/24/2007					TOTAL DEPTH 10712		PERF. 9234 - 10549			
12	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3341	-0-	-844	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3189	-0-	-501	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3216	-0-	-566	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
	BUFORD & BLOW G.U. 1				WELL #: 16	RRCID -> 236553	COMPL. DATE 12/28/2007					TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9189 - 10367			
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
	KENNEDY, MAJOR				WELL #: 13	RRCID -> 236624	COMPL. DATE 12/07/2007					TOTAL DEPTH 10628		PERF. 8948 - 10374			
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
	JONES, ALFORD GU				WELL #: 15	RRCID -> 236742	COMPL. DATE 07/26/2007					TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9504 - 9684			
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
	JONES, ALFORD GU				WELL #: 19	RRCID -> 236743	COMPL. DATE 11/12/2007					TOTAL DEPTH 10693		PERF. 9376 - 10438			
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
	MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 13	RRCID -> 236840	COMPL. DATE 12/28/2007					TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9206 - 10356			
12	1457	N	704	-0-	-753	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			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
12	DLQ G-10		15	-0-	15	149	15	3			Y	-0-					-0-
01	216	N	67	-0-	-149	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

12	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2279	-0-	-241	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	980	N	824	-0-	-156	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

12	DLQ G-10		781	-0-	781	7740	773	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	2200	N	1206	-0-	-994	6746	1194	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	2800	N	1650	-0-	-1150	5596	1635	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	3100	N	1426	-0-	-1674	3922	1404	3	22	9	Y	20	20	1			2
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

12	899	N	128	-0-	-771	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	28	-0-	-1119	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

12	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	868	-0-	-2100	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	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
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2085	-0-	-239	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

12	DLQ G-10		1136	-0-	1136	7053	1117	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	2200	N	927	-0-	-1273	5780	912	3	15	9	Y	14	14	1			2
02	2800	N	1111	-0-	-1689	4091	1089	3	22	9	Y	20	19	1			3
03	3100	N	1383	-0-	-1717	2374	1382	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

12	DLQ G-10		159	-0-	159	602	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	714	N	112	-0-	-602	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
12	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1702	-0-	-230	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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
12	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2799	-0-	-505	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	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
12	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2038	-0-	-90	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
12	1302	X	942	-0-	-360	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			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
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	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
12	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2093	-0-	-1183	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2239	-0-	-1388	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2047	-0-	-1283	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2131	-0-	-1310	-0-	2131	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
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1913	-0-	-215	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

12	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2827	-0-	-85	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

12	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2781	-0-	-271	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*05	334800	X	334800	-0-	-0-	-0-	334800	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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
12	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	756	N	478	-0-	-278	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	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
12	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	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
12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	133	-0-	-952	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
12	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1737	-0-	-139	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	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
12	DLQ G-10		6	-0-	6	426	6	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	162	-0-	-426	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2722	-0-	-533	-0-	2722	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
12	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	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
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	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
12	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1465	-0-	-131	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
12	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2058	-0-	-462	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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
12	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	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
12	DLQ G-10		27821	-0-	27821	81398	27774	3	47	9	Y	43	81	1			6
01	106904	X	25506	-0-	-81398	-0-	25095	3	411	9	Y	374	320	1			60
02	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21555	3	334	9	Y	304	324	1			40
03	28117	X	23363	-0-	-4754	-0-	22999	3	364	9	Y	331	338	1			33
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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14720	-0-	14720	75687	14475	3	245	9	Y	223	216	1			30
01	90206	X	14519	-0-	-75687	-0-	14284	3	235	9	Y	214	210	1			34
02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12392	3	194	9	Y	176	187	1			23
03	15283	X	14412	-0-	-871	-0-	14412	3			Y	-0-	23	1			-0-
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18303	-0-	18303	84120	18004	3	299	9	Y	272	255	1			36
01	100571	X	16451	-0-	-84120	-0-	16188	3	263	9	Y	239	237	1			38
02	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15363	3	235	9	Y	214	224	1			28
03	18290	X	16110	-0-	-2180	-0-	15866	3	244	9	Y	222	228	1			22
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18153	-0-	18153	87091	17882	3	271	9	Y	246	236	1			33
01	104376	X	17285	-0-	-87091	-0-	17034	3	251	9	Y	228	225	1			36
02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15438	3	216	9	Y	196	207	1			25
03	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	18576	3	246	9	Y	224	227	1			22
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12663	-0-	12663	61864	12663	3			Y	-0-					-0-
01	74400	X	12536	-0-	-61864	-0-	12536	3			Y	-0-					-0-
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	3			Y	-0-					-0-
03	12710	X	12682	-0-	-28	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
04	12300	X	12060	-0-	-240	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-
05	12648	X	12140	-0-	-508	-0-	12140	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9293	-0-	9293	49121	9141	3	152	9	Y	138	134	1			18
01	58516	X	9395	-0-	-49121	-0-	9244	3	151	9	Y	137	133	1			22
02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7986	3	123	9	Y	112	119	1			15
03	10075	X	9457	-0-	-618	-0-	9313	3	144	9	Y	131	133	1			13
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8402	-0-	8402	41032	8264	3	138	9	Y	125	120	1			17
01	46875	X	5843	-0-	-41032	-0-	5747	3	96	9	Y	87	90	1			14
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6577	3	101	9	Y	92	94	1			12
03	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	7208	3	114	9	Y	104	106	1			10
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

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
12	DLQ G-10		5375	-0-	5375	32123	5284	3	91	9	Y	83	83	1			11
01	37476	X	5353	-0-	-32123	-0-	5264	3	89	9	Y	81	79	1			13
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5395	3	86	9	Y	78	81	1			10
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7133	3	112	9	Y	102	102	1			10
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13247	-0-	13247	49424	13173	3	74	9	Y	67	107	1			33
01	61332	X	11908	-0-	-49424	-0-	11846	3	62	9	Y	56	48	1			41
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7704	3	4	9	Y	4	42	1			3
03	13237	X	12673	-0-	-564	-0-	12620	3	53	9	Y	48					51
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

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15061	-0-	15061	79226	14983	3	78	9	Y	71	95	1			49
01	95571	X	16345	-0-	-79226	-0-	16182	3	163	9	Y	148	130	1			67
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	3	14	9	Y	13					80
03	16120	X	15153	-0-	-967	-0-	15068	3	85	9	Y	77	121	1			36
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

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12465	-0-	12465	59045	12465	3			Y	-0-					85
01	70315	X	11270	-0-	-59045	-0-	11270	3			Y	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					85
04	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	3			Y	-0-					85
05	11687	X	11109	-0-	-578	-0-	11109	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13196	-0-	13196	68749	12974	3	222	9	Y	202	193	1			27
01	84620	X	15871	-0-	-68749	-0-	15610	3	261	9	Y	237	226	1			38
02	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12348	3	194	9	Y	176	191	1			23
03	14911	X	14493	-0-	-418	-0-	14269	3	224	9	Y	204	207	1			20
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15619	-0-	15619	78374	15363	3	256	9	Y	233	225	1			31
01	93812	X	15438	-0-	-78374	-0-	15192	3	246	9	Y	224	219	1			36
02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13003	3	206	9	Y	187	199	1			24
03	15779	X	14865	-0-	-914	-0-	14638	3	227	9	Y	206	209	1			21
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14386	-0-	14386	71969	14149	3	237	9	Y	215	207	1			29
01	86269	X	14300	-0-	-71969	-0-	14072	3	228	9	Y	207	203	1			33
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11437	3	176	9	Y	160	172	1			21
03	14663	X	13831	-0-	-832	-0-	13621	3	210	9	Y	191	193	1			19
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

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
12	DLQ G-10		17111	-0-	17111	56072	17015	3	96	9	Y	87	115	1			42
01	70475	X	14403	-0-	-56072	-0-	14328	3	75	9	Y	68	61	1			49
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8439	3	64	9	Y	58	65	1			42
03	17112	X	14111	-0-	-3001	-0-	14053	3	58	9	Y	53					95
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

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
12	DLQ G-10		15354	-0-	15354	76465	15103	3	251	9	Y	228	221	1			30
01	91604	X	15139	-0-	-76465	-0-	14897	3	242	9	Y	220	215	1			35
02	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12596	3	195	9	Y	177	189	1			23
03	15593	X	15112	-0-	-481	-0-	15083	3	29	9	Y	26	46	1			3
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

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
12	DLQ G-10		11583	-0-	11583	65139	11505	3	78	9	Y	71	72	1			47
01	75748	X	10609	-0-	-65139	-0-	10539	3	70	9	Y	64	61	1			50
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8643	3	54	9	Y	49	59	1			40
03	13981	X	9936	-0-	-4045	-0-	9869	3	67	9	Y	61	53	1	3	8	45
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

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
12	DLQ G-10		19553	-0-	19553	70550	19444	3	109	9	Y	99	145	1			48
01	88525	X	17975	-0-	-70550	-0-	17881	3	94	9	Y	85	72	1			61
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10742	3	76	9	Y	69	80	1			50
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18054	3	76	9	Y	69					119
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

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
12	DLQ G-10		14421	-0-	14421	72726	14345	3	76	9	Y	69	89	1			47
01	86789	X	14063	-0-	-72726	-0-	14053	3	10	9	Y	9	52	1			4
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3285	3	12	9	Y	11					15
03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16940	3	96	9	Y	87	62	1			40
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

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
12	DLQ G-10		16156	-0-	16156	63404	16047	3	109	9	Y	99	76	1			66
01	78303	X	14899	-0-	-63404	-0-	14799	3	100	9	Y	91	86	1			71
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12898	3	84	9	Y	76	84	1			63
03	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16420	3	106	9	Y	96	84	1			75
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

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
12	DLQ G-10		19256	-0-	19256	97949	19256	3			Y	-0-					-0-
01	116759	X	18810	-0-	-97949	-0-	18810	3			Y	-0-					-0-
02	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	3			Y	-0-					-0-
03	19933	X	19312	-0-	-621	-0-	19312	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	17774	-0-	-1396	-0-	17774	3			Y	-0-					-0-
05	19251	X	18080	-0-	-1171	-0-	18080	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
12	9114	X	6332	-0-	-2782	-0-	6289	3	43	9	N	39	41	1			26
01	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7103	3	47	9	N	43	35	1			34
02	7448	X	6551	-0-	-897	-0-	6509	3	42	9	N	38	41	1			31
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8128	3	53	9	N	48	42	1			37
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

12	DLQ G-10		24975	-0-	24975	120561	24975	3			Y	-0-					-0-
01	139542	X	18981	-0-	-120561	-0-	18981	3			Y	-0-					-0-
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-					-0-
03	24986	X	5161	-0-	-19825	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	3			Y	-0-					-0-
*05	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	33306	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

12	31279	X	21992	-0-	-9287	-0-	21992	3			N	-0-					-0-
01	29543	X	22236	-0-	-7307	-0-	22236	3			N	-0-					-0-
02	25368	X	19282	-0-	-6086	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	23459	-0-	-2829	-0-	23459	3			N	-0-					-0-
04	24240	X	20995	-0-	-3245	-0-	20995	3			N	-0-					-0-
05	22227	X	13386	-0-	-8841	-0-	13386	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

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	356	1	630	2	Y	1					4
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	392	1	702	2	Y	8					12
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481	1	795	2	Y	10					22
							11	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	487	1	940	2	Y	-0-					22
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									

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
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					10
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	54	1	711	2	Y	-0-					10
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					10
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					10
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					13
01	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	79	1	1036	2	Y	-0-					13
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					13
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					13
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

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					24
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					24
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					24
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					24
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	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
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-

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
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	96	1	1596	2	Y	-0-					21
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-					21
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	Y	-0-					21
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	90	1	1304	2	Y	1					22
							1	9									
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									

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
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					28
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	58	1	762	2	Y	-0-					28
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					28
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					28
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

12	837	N	799	-0-	-38	-0-	195	1	604	2	Y	-0-					13
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	204	1	633	2	Y	4					17
							4	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	177	1	503	2	Y	-0-					17
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	258	1	790	2	Y	2					19
							2	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	2	Y	-0-					9
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					9
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	Y	-0-					9
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	Y	-0-					9
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	415	1	734	2	Y	2					5
							2	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	447	1	799	2	Y	9					14
							10	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	390	1	644	2	Y	8					22
							9	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	343	1	662	2	Y	-0-					22
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					5
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					5
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					5
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					5
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					5
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					5
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1323	2	Y	-0-					12
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					12
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	2	Y	-0-					12
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	Y	1					13
							1	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	Y	-0-					6
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-					6
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					6
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					6
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

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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	438	1	1358	2	Y	-0-					26
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	467	1	1447	2	Y	8					34
							9	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	387	1	1101	2	Y	-0-					34
03	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	327	1	999	2	Y	3					37
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

12	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2	1			6
03	14B2	EXT	83	-0-	83	83	14	1	69	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	408	1	1911	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	325	1	1532	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	361	1	1462	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	467	1	2299	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	439	1	1360	2	Y	-0-					25
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	473	1	1465	2	Y	8					33
							9	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	493	1	1402	2	Y	-0-					33
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	510	1	1559	2	Y	5					38
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	-0-			22
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	115	1	1520	2	Y	1			23
							1	9							
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1660	2	Y	-0-			23
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-			23
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							

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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-			5
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-			5
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	Y	-0-			5
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-			5
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

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
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	408	1	722	2	Y	2			5
							2	9							
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	394	1	705	2	Y	8			13
							9	9							
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	363	1	600	2	Y	7			20
							8	9							
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	322	1	623	2	Y	-0-			20
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							

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
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1703	2	Y	-0-			10
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	107	1	1406	2	Y	-0-			10
02	1484	N	1481	-0-	-3	-0-	101	1	1380	2	Y	-0-			10
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1327	2	Y	1			11
							1	9							
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							

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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1091	2	Y	-0-			9
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-			9
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	-0-			9
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-			9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	574	1	1779	2	Y	-0-					35
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	510	1	1580	2	Y	9					44
							10	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	434	1	1233	2	Y	-0-					44
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	498	1	1521	2	Y	5					49
							6	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	55	1	916	2	Y	-0-					7
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	Y	-0-					7
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	Y	1					8
							1	9									
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 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
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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 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
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	74	1	1235	2	Y	-0-					8
01	1147	N	288	-0-	-859	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					8
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					8
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	152	1	471	2	Y	-0-					10
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	144	1	445	2	Y	2					12
							2	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	133	1	377	2	Y	-0-					12
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	146	1	447	2	Y	2					14
							2	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	434	N	420	-0-	-14	-0-	71	1	335	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	68	1	320	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	53	1	216	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	47	1	231	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

12	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	712	1	1259	2	Y	2					9
							2	9									
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	658	1	1176	2	Y	14					23
							15	9									
02	1484	N	1104	-0-	-380	-0-	413	1	682	2	Y	8					31
							9	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	739	1	1426	2	Y	1					32
							1	9									
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									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	353	1	1656	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	361	1	1701	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	1596	N	1209	-0-	-387	-0-	238	1	962	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	347	1	1708	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

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

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1106	2	39	9	Y	35	79	1			9
01	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					9
02	784	N	389	-0-	-395	-0-	389	2			Y	-0-					9
03	868	N	554	-0-	-314	-0-	551	2	3	9	Y	3					12
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

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1279	2	44	9	Y	40	86	1			11
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					11
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					11
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1001	2	4	9	Y	4					15
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

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					-0-

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-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

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
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					25
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					25
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					25
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			Y	-0-					25
04	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	2			Y	-0-					25
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	108	1	301	2	Y	-0-					24
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	154	1	456	2	Y	-0-					24
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					24
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	746	2	Y	-0-					24
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

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	2	Y	-0-					51
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	2	Y	-0-					51
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	178	2	Y	-0-					51
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	Y	-0-					51
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	65	1	180	2	Y	-0-					33
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	74	1	218	2	Y	-0-					33
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	79	1	198	2	Y	-0-					33
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	524	2	Y	-0-					33
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

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
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	125	1	347	2	Y	-0-					24
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	109	1	323	2	Y	-0-					24
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	105	1	262	2	Y	-0-					24
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	36	1	175	2	Y	-0-					24
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

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
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					3
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					3
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					3
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

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
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					4
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	283	1	2342	2	Y	-0-					4
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	240	1	1982	2	Y	-0-					4
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	251	1	2371	2	Y	-0-					4
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

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

12	806	N	673	-0-	-133	-0-	79	1	594	2	Y	-0-					16
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					16
02	924	N	499	-0-	-425	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					16
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					16
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					4
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					4
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			Y	-0-					4
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					4
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					2
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			Y	-0-					2
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	98	1	763	2	Y	3					40
							3	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	Y	3					43
							3	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	106	1	615	2	Y	2					45
							2	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	Y	3					48
							3	9									
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	N	-0-					87
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	118	1	908	2	N	-0-					87
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	134	1	774	2	N	-0-					87
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-					87
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	40	1	314	2	N	-0-					13
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	42	1	328	2	N	-0-					13
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	50	1	288	2	N	-0-					13
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	2	N	-0-					13
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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

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

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
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	235	1	964	2	N	-0-					60
01	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	237	1	951	2	N	3					63
							3	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	295	1	1044	2	N	-0-					63
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	2	N	-0-					63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	35	1	275	2	N	-0-					105
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-					105
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	42	1	244	2	N	-0-					105
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	30	1	246	2	N	-0-					105
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	-0-					78
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	113	1	876	2	N	-0-					78
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	147	1	851	2	N	-0-					78
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	127	1	1047	2	N	-0-					78
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

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	148	1	955	2	N	12	91	1			45
							13	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	169	1	1122	2	N	2					47
							2	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	119	1	682	2	N	5					52
							6	9									
03	1116	N	846	-0-	-270	-0-	107	1	733	2	N	5					57
							6	9									
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									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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
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
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

12	744	N	678	-0-	-66	-0-	91	1	587	2	N	-0-					35
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	90	1	598	2	N	-0-					35
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					35
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	N	-0-					35
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

12	682	N	640	-0-	-42	-0-	86	1	554	2	N	-0-					82
01	1333	N	466	-0-	-867	-0-	61	1	405	2	N	-0-					82
02	728	N	45	-0-	-683	-0-	7	1	38	2	N	-0-					82
03	651	N	34	-0-	-617	-0-	4	1	30	2	N	-0-					82
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	141	1	912	2	N	-0-					95
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-					95
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	139	1	801	2	N	-0-					95
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	140	1	961	2	N	-0-					95
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	124	1	830	2	N	2					97
							2	9									
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	116	1	821	2	N	-0-					97

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

12	1333	X	993	-0-	-340	-0-	133	1	860	2	N	-0-					55
01	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	146	1	968	2	N	5					60
							6	9									
02	1204	X	901	-0-	-303	-0-	133	1	765	2	N	3					63
							3	9									
03	1240	X	738	-0-	-502	-0-	93	1	641	2	N	4					67
							4	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	159	1	1024	2	N	-0-					55
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	157	1	1042	2	N	3					58
							3	9									
02	1204	N	852	-0-	-352	-0-	126	1	726	2	N	-0-					58
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	157	1	1081	2	N	-0-					58
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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	148	1	958	2	Y	12	37	1			16
							13	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	189	1	1258	2	Y	26					42
							29	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	181	1	1041	2	Y	18	30	1			30
							20	9									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	279	1	1921	2	Y	24	37	1			17
							26	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	230	1	1544	2	Y	14					31
							15	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	Y	16					47
							18	9									

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
12	961	N	782	-0-	-179	-0-	104	1	670	2	Y	7	30	1			11
							8	9									
01	961	N	769	-0-	-192	-0-	99	1	658	2	Y	11					22
							12	9									
02	868	N	467	-0-	-401	-0-	68	1	393	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	98	1	674	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	846	2	Y	11					17
							12	9									
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	194	1	1371	2	Y	17					34
							19	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

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

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	481	1	1973	2	Y	13	45	1			16
							14	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	467	1	1876	2	Y	7					23
							8	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	477	1	1689	2	Y	24					47
							26	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	465	1	1863	2	Y	10					57
							11	9									
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									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	141	1	576	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
01	899	N	696	-0-	-203	-0-	138	1	556	2	Y	2					7
							2	9									
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	151	1	535	2	Y	8					15
							9	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	141	1	563	2	Y	2					17
							2	9									
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

12	527	N	327	-0-	-200	-0-	44	1	283	2	N	-0-					68
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	24	1	157	2	N	-0-					68
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	78	1	451	2	N	-0-					68
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					68
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

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
12	1767	N	1359	-0-		-408	-0-	265	1	1086	2	Y	7	28	1			9
								8	9									
01	1767	N	1375	-0-		-392	-0-	273	1	1098	2	Y	4					13
								4	9									
02	1512	N	1103	-0-		-409	-0-	240	1	851	2	Y	11					24
								12	9									
03	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	276	1	1103	2	Y	10					34
								11	9									
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									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

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
12	1984	N	1418	-0-		-566	-0-	188	1	1213	2	Y	15	40	1			20
								17	9									
01	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	254	1	1687	2	Y	37					57
								41	9									
02	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	315	1	1810	2	Y	35	41	1			51
								39	9									
03	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	282	1	1942	2	Y	29	63	1			17
								32	9									
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									

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. 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
12	T. A.		1567	-0-		1567	2546	305	1	1252	2	Y	9	17	1			10
								10	9									
01	T. A.		1557	-0-		1557	4103	309	1	1242	2	Y	5					15
								6	9									
02	T. A.		1131	-0-		1131	5234	247	1	874	2	Y	9					24
								10	9									
03	6320	X	1086	-0-		-5234	-0-	217	1	867	2	Y	2					26
								2	9									
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									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1426	N	932	-0-		-494	-0-	125	1	807	2	Y	-0-					57
01	1364	N	962	-0-		-402	-0-	125	1	837	2	Y	-0-					57
02	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	166	1	953	2	Y	-0-					57
03	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	147	1	1019	2	Y	-0-					57
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	664	-0-	-421	-0-	89	1	575	2	Y	-0-					5
01	992	N	683	-0-	-309	-0-	89	1	594	2	Y	-0-					5
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	2	Y	-0-					5
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	660	2	Y	-0-					5
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	366	1	1133	2	N	-0-					48
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	424	1	1601	2	N	-0-					48
02	1792	N	1460	-0-	-332	-0-	377	1	1083	2	N	-0-					48
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	446	1	1516	2	N	-0-					48
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									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	112	1	725	2	N	6	75	1			50
							7	9									
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	122	1	810	2	N	-0-					50
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N	2					52
							2	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	105	1	724	2	N	-0-					52
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

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	651	N	629	-0-	-22	-0-	148	1	459	2	N	20	95	1			22
							22	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	235	1	888	2	N	-0-					22
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	186	1	536	2	N	-0-					22
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	147	1	499	2	N	-0-					22
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

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
12	992	N	503	-0-	-489	-0-	123	1	380	2	N	-0-					82
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	197	1	745	2	N	3					85
							3	9									
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	225	1	646	2	N	-0-					85
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	191	1	649	2	N	-0-					85
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

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
12	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	167	1	1078	2	N	7					70
							8	9									
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	169	1	1126	2	N	-0-					70
02	1092	N	605	-0-	-487	-0-	90	1	515	2	N	-0-					70
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1112	2	N	-0-					70
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

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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	221	1	682	2	N	-0-					85
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	162	1	611	2	N	-0-					85
02	700	N	372	-0-	-328	-0-	96	1	276	2	N	-0-					85
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	260	1	883	2	N	-0-					85
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

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
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

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-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	381	1	1178	2	N	-0-					38
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	344	1	1300	2	N	-0-					38
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	386	1	1109	2	N	-0-					38
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	322	1	1095	2	N	-0-					38
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

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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
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-

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
12	14B2	EXT	53	-0-	53	53	13	1	40	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	104	13	1	38	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	51	-0-	51	155	13	1	38	2	N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	12	2	N	21					84
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	2	N	-0-					84
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					84
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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

12	14B2	EXT	50	-0-	50	50	11	1	39	2	N	-0-					12
01	14B2	EXT	56	-0-	56	106	12	1	44	2	N	-0-					12
02	14B2	EXT	69	-0-	69	175	18	1	51	2	N	-0-					12
03	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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

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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	353	1	1093	2	N	-0-					40
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	322	1	1214	2	N	-0-					40
02	1400	N	1170	-0-	-230	-0-	302	1	868	2	N	-0-					40
03	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	290	1	986	2	N	-0-					40
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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
05	0	N	-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

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	215	1	1677	2	N	1	142	1			43
							1	9									
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	202	1	1557	2	N	-0-					43
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	283	1	1627	2	N	24					67
							26	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	227	1	1871	2	N	6					73
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	127	1	997	2	N	-0-	13	1	1	5	80
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	N	5					85
							6	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	145	1	838	2	N	-0-					85
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	N	-0-					85
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	166	1	1301	2	N	-0-	72	1			22
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	180	1	1387	2	N	1					23
							1	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	206	1	1193	2	N	4					27
							4	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1404	2	N	1					28
							1	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

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

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
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	344	1	1063	2	N	15	72	1			32
							17	9									
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	305	1	1150	2	N	1					33
							1	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	341	1	981	2	N	2					35
							2	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	324	1	1102	2	N	10					45
							11	9									
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	T. A.		484	-0-	484	3104	11	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		550	-0-	550	3654	13	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	548	-0-	-2252	1402	9	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	451	-0-	-1402	-0-	8	1	443	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

12	186	N	108	-0-	-78	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		77	-0-	77	77	2	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		862	-0-	862	939	17	1	839	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	T. A.		1201	-0-	1201	2140	35	1	1158	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

12	1302	N	649	-0-	-653	-0-	21	1	624	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1302	N	622	-0-	-680	-0-	19	1	597	2	Y	5					6
							6	9									
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	9	1	468	2	Y	12	5	1	9	8	4
							13	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

12	1674	X	1442	-0-	-232	-0-	52	1	1387	2	Y	3					12
							3	9									
01	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	47	1	1242	2	Y	1					13
							1	9									
02	1288	X	1087	-0-	-201	-0-	23	1	1063	2	Y	1					14
							1	9									
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	-0-					13
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	2	Y	-0-					13
02	1176	N	991	-0-	-185	-0-	21	1	970	2	Y	-0-					13
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	33	1	1063	2	Y	-0-	11	1			2
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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

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
12	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	73	1	1913	2	Y	6					57
							7	9									
01	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	51	1	1858	2	Y	11					68
							12	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	42	1	1676	2	Y	-0-					68
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	2	Y	9					77
							10	9									
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									

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
12	1302	N	981	-0-	-321	-0-	35	1	946	2	Y	-0-					9
01	1333	N	943	-0-	-390	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					9
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					9
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	Y	-0-	8	1			1
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2255	-0-	2255	2255	2241	2	14	9	Y	13	4	1			9
02	T. A.		1477	-0-	1477	3732	1470	2	7	9	Y	6					15
03	T. A.		1704	-0-	1704	5436	1694	2	10	9	Y	9					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	55	1	1484	2	Y	5					17
							6	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	Y	3					20
							3	9									
02	2212	N	1590	-0-	-622	-0-	34	1	1554	2	Y	2					22
							2	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	2	Y	2	19	1			5
							2	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

12	T. A.		584	-0-	584	949	21	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		770	-0-	770	1719	28	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	2313	N	594	-0-	-1719	-0-	13	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	Y	-0-					-0-
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-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

12	T. A.		2633	-0-	2633	14395	61	1	2565	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
01	T. A.		1715	-0-	1715	16110	39	1	1672	2	Y	4					7
							4	9									
02	17978	X	1868	-0-	-16110	-0-	30	1	1835	2	Y	3					10
							3	9									
03	3968	X	2273	-0-	-1695	-0-	40	1	2226	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

12	1829	X	1176	-0-	-653	-0-	39	1	1128	2	Y	8					88
							9	9									
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	104	1	2664	2	Y	16					104
							18	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	46	1	1673	2	Y	14	102	1			16
							15	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	63	1	1697	2	Y	13					29
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2544	2 18 9			Y	16					17
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2746	2 9 9			Y	8					25
02	2352	N	1879	-0-	-473	-0-	1875	2 4 9			Y	4					29
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2 6 9			Y	5	24	1			10
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1890	-0-	1890	9231	63	1 9	1818	2	Y	8					48
01	T. A.		1753	-0-	1753	10984	66	1 8 9	1679	2	Y	7					55
02	12151	X	1167	-0-	-10984	-0-	31	1 7 9	1129	2	Y	6	54	1			7
03	1705	X	1322	-0-	-383	-0-	47	1 7 9	1268	2	Y	6					13
04	1650	X	813	-0-	-837	-0-	27	1 8 9	778	2	Y	7					20
05	1705	X	1155	-0-	-550	-0-	37	1 4 9	1114	2	Y	4					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	48	1 18 9	1445	2	Y	16	31	1			12
01	1767	N	1332	-0-	-435	-0-	40	1 14 9	1278	2	Y	13					25
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	991	2	Y	6	25	1			6
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	49	1 13 9	1616	2	Y	12					18
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	51	1 17 9	1647	2	Y	15	22	1			11
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1 12 9	1418	2	Y	11					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	65	1 9 9	1954	2	Y	8	10	1			6
01	2635	X	2055	-0-	-580	-0-	63	1 8 9	1984	2	Y	7					13
02	1932	X	1540	-0-	-392	-0-	30	1 7 9	1503	2	Y	6	13	1	2	8	4
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	75	1 8 9	2466	2	Y	7					11
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	2123	2	Y	7	13	1			5
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	1827	2	Y	5					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. 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
12	2015	N	1955	-0-		-60	-0-	62	1	1885	2	Y	7	12	1			5
								8	9									
01	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	62	1	1980	2	Y	7					12
								8	9									
02	1904	N	1507	-0-		-397	-0-	30	1	1474	2	Y	3	12	1			3
								3	9									
03	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	43	1	1409	2	Y	4					7
								4	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

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
12	1767	N	1382	-0-		-385	-0-	32	1	1340	2	Y	9					64
								10	9									
01	1674	N	977	-0-		-697	-0-	22	1	947	2	Y	7					71
								8	9									
02	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	19	1	1139	2	Y	2	66	1			7
								2	9									
03	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	20	1	1121	2	Y	9					16
								10	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 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
12	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	60	1	1562	2	Y	13					43
								14	9									
01	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	85	1	1876	2	Y	14	48	1			9
								15	9									
02	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	38	1	1915	2	Y	11					20
								12	9									
03	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	9					29
								10	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

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
12	1767	N	1355	-0-		-412	-0-	31	1	1299	2	Y	23					68
								25	9									
01	1612	N	1389	-0-		-223	-0-	31	1	1332	2	Y	24					92
								26	9									
02	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	25	1	1521	2	Y	6	85	1			13
								7	9									
03	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	23	1	1283	2	Y	27					40
								30	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1126	-0-	-641	-0-	26	1	1091	2	Y	8	41	1			4
							9	9									
01	1767	X	1363	-0-	-404	-0-	31	1	1321	2	Y	10					14
							11	9									
02	1596	X	1190	-0-	-406	-0-	19	1	1164	2	Y	6					20
							7	9									
03	1767	X	1151	-0-	-616	-0-	20	1	1121	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	32	1	1347	2	Y	8					26
							9	9									
01	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	27	1	1178	2	Y	7					33
							8	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	22	1	1352	2	Y	2	31	1			4
							2	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	819	2	Y	6					10
							7	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

12	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	57	1	1719	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	2	Y	15					18
							17	9									
02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	26	1	1284	2	Y	7	15	1			10
							8	9									
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2716	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	20	24	1			4
							22	9									
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	68	1	2160	2	Y	23					27
							25	9									
02	2436	N	1198	-0-	-1238	-0-	23	1	1165	2	Y	9	23	1			13
							10	9									
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	86	1	2847	2	Y	26	21	1			18
							29	9									
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									

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
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	15	23	1			11
							17	9									
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2757	2	Y	16					27
							18	9									
02	2436	N	2188	-0-	-248	-0-	43	1	2136	2	Y	8	27	1			8
							9	9									
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	74	1	2447	2	Y	11					19
							12	9									
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									

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
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2171	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	57	1	1882	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	26	1	1424	2	Y	40	14	1	30	8	2
							44	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	67	1	2174	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
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									

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
12	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	44	1	1342	2	Y	24	50	1			18
							26	9									
01	1922	N	1472	-0-	-450	-0-	44	1	1402	2	Y	24					42
							26	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	35	1	1743	2	Y	18	41	1			19
							20	9									
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	83	1	2727	2	Y	32					51
							35	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2174	-0-		-275	-0-	78	1	2075	2	Y	19					79
								21	9									
01	2325	N	2189	-0-		-136	-0-	80	1	2099	2	Y	9					88
								10	9									
02	2156	N	1671	-0-		-485	-0-	36	1	1629	2	Y	5					93
								6	9									
03	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	68	1	2163	2	Y	4	78	1			19
								4	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	94	1	2523	2	Y	4					22
								4	9									
01	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	91	1	2397	2	Y	2					24
								2	9									
02	2296	N	1776	-0-		-520	-0-	38	1	1737	2	Y	1					25
								1	9									
03	2983	N	2983	-0-		-0-	-0-	91	1	2891	2	Y	1	21	1			5
								1	9									
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									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	73	1	2169	2	Y	40	48	1			6
								44	9									
01	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	75	1	2473	2	Y	40	33	1			13
								44	9									
02	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	32	1	1715	2	Y	24	33	1			4
								26	9									
03	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	76	1	2450	2	Y	35	16	1			23
								39	9									
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									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3244	-0-		-1592	-0-	105	1	3119	2	N	18					167
								20	9									
01	4836	X	3730	-0-		-1106	-0-	110	1	3601	2	N	17					184
								19	9									
02	3304	X	2551	-0-		-753	-0-	46	1	2486	2	N	17	168	1	1	8	32
								19	9									
03	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	126	1	4092	2	N	21	3	8			50
								23	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2599	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2976	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	X	1845	-0-	-955	-0-	1842	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2525	2	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

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
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	83	1	2515	2	Y	24	29	1			5
							26	9									
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	85	1	2713	2	Y	29					34
							32	9									
02	2940	X	1349	-0-	-1591	-0-	26	1	1311	2	Y	11	29	1			16
							12	9									
03	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	90	1	2974	2	Y	27	24	1			19
							30	9									
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									

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
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2297	2	15	9	N	14	14	1			-0-
01	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2425	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	2660	N	1764	-0-	-896	-0-	1755	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13	9	N	12	12	1			-0-
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-

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
12	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	77	1	2327	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	86	1	2736	2	Y	18					21
							20	9									
02	2828	X	2226	-0-	-602	-0-	44	1	2170	2	Y	11	18	1			14
							12	9									
03	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	83	1	2751	2	Y	16	19	1			11
							18	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	49	1	2063	2	Y	22	54	1			10
							24	9									
01	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	53	1	2287	2	Y	23					33
							25	9									
02	2436	X	1977	-0-	-459	-0-	32	1	1931	2	Y	13					46
							14	9									
03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	36	1	1964	2	Y	22	53	1			15
							24	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	60	1	2557	2	Y	19	33	1			10
								21	9									
01	3069	X	2586	-0-		-483	-0-	58	1	2508	2	Y	18					28
								20	9									
02	2828	X	2499	-0-		-329	-0-	41	1	2445	2	Y	12					40
								13	9									
03	3131	X	2383	-0-		-748	-0-	42	1	2321	2	Y	18	46	1			12
								20	9									
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									

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	(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
12	4222	X	4222	-0-		-0-	-0-	134	1	4062	2	Y	24	26	1			6
								26	9									
01	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	101	1	3213	2	Y	21					27
								23	9									
02	3640	X	3232	-0-		-408	-0-	64	1	3150	2	Y	16	23	1			20
								18	9									
03	4030	X	2727	-0-		-1303	-0-	80	1	2630	2	Y	15	24	1			11
								17	9									
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									

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	(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
12	3100	N	3612	-0-		512	512	83	1	3505	2	Y	22	40	1			11
								24	9									
01	3100	N	3794	-0-		694	1206	86	1	3683	2	Y	23					34
								25	9									
02	4522	X	3316	-0-		-1206	-0-	54	1	3248	2	Y	13					47
								14	9									
03	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	65	1	3560	2	Y	23	54	1			16
								25	9									
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									

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. 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
12	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	104	1	3132	2	Y	38	62	1			28
								42	9									
01	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	104	1	3292	2	Y	38					66
								42	9									
02	3080	X	2134	-0-		-946	-0-	42	1	2075	2	Y	15	64	1			17
								17	9									
03	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	110	1	3615	2	Y	30					47
								33	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2174	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2128	2	30	9	N	27	27	1			-0-
02	2128	N	1938	-0-	-190	-0-	1925	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14	14	1			-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	103	1	3110	2	Y	27	33	1			6
							30	9									
01	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	98	1	3126	2	Y	32					38
							35	9									
02	3500	X	2017	-0-	-1483	-0-	40	1	1960	2	Y	15	31	1			22
							17	9									
03	3875	X	3124	-0-	-751	-0-	91	1	3005	2	Y	25	26	1			21
							28	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	14	19	1			3
							15	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1899	2	Y	19					22
							21	9									
02	2940	X	915	-0-	-2025	-0-	18	1	889	2	Y	7	19	1			10
							8	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	117	1	3849	2	Y	32	20	1			22
							35	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	3410	X	1973	-0-	-1437	-0-	63	1	1896	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
01	3348	X	2170	-0-	-1178	-0-	66	1	2085	2	Y	17					20
							19	9									
02	2688	X	1303	-0-	-1385	-0-	26	1	1268	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	94	1	3112	2	Y	21	17	1			15
							23	9									
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									

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
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	90	1	2360	2	Y	17					33
							19	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	134	1	2964	2	Y	19	39	1			13
							21	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	63	1	3165	2	Y	15					28
							17	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	136	1	2602	2	Y	17					45
							19	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23711	2	74	9	N	67					109
01	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	23538	2	89	9	N	81					190
02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20918	2	73	9	N	66	183	1			73
03	22351	X	21606	-0-	-745	-0-	21518	2	88	9	N	80					153
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

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
12	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	677	1	28695	2	Y	137	154	1			52
							151	9									
01	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	647	1	27735	2	Y	150	152	1			50
							165	9									
02	26348	X	22313	-0-	-4035	-0-	362	1	21807	2	Y	131	155	1			26
							144	9									
03	29171	X	24875	-0-	-4296	-0-	441	1	24290	2	Y	131	75	1			82
							144	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	59582	X	59582	-0-	-0-	-0-	1925	1	57310	2	Y	315	372	1			49
							347	9									
01	60854	X	60854	-0-	-0-	-0-	1791	1	58752	2	Y	283	241	1			91
							311	9									
02	59556	X	44893	-0-	-14663	-0-	811	1	43878	2	Y	185	240	1			36
							204	9									
03	65317	X	62586	-0-	-2731	-0-	1865	1	60435	2	Y	260	126	1			170
							286	9									
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									

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
12	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	752	1	31870	2	Y	191	186	1			71
							210	9									
01	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	720	1	30894	2	Y	211	210	1			72
							232	9									
02	29288	X	24308	-0-	-4980	-0-	394	1	23717	2	Y	179	217	1			34
							197	9									
03	32426	X	30042	-0-	-2384	-0-	532	1	29290	2	Y	200	109	1			125
							220	9									
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									

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
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	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
12	2498	N	2464	-0-	-34	-0-	2464	2			Y	-0-					22
01	3100	N	3559	-0-	459	459	3558	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	4287	X	3828	-0-	-459	-0-	3826	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4320	2	2	9	Y	2	2	8			22
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

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
12	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1102	2	2	9	Y	2	1	8			1
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			Y	-0-					1
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	2			Y	-0-					1
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					21
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	Y	5	21	1	1	8	4
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	2	13	9	Y	12	2	8			14
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	992	2	2	9	Y	2	2	8			14
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

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
12	2015	N	1058	-0-	-957	-0-	1058	2			Y	-0-					11
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					11
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	3100	N	3283	-0-	183	183	3282	2	1	9	Y	1	1	8			11
04	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1397	2	2	9	Y	2	1	8			12
05	2759	N	1348	-0-	-1411	-0-	1348	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
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					14
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					14
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	2			Y	-0-					14
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					14
04	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1222	2			Y	-0-					14
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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
*10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-	7	1			-0-
*11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*02	616	N	564	-0-	-52	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					12
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
12	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	1685	2	12	9	Y	11					34
01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1564	2	1	9	Y	1	27	1			8
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					8
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					8
04	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	2			Y	-0-					8
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			Y	-0-					8

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
12	2139	N	995	-0-	-1144	-0-	995	2			Y	-0-					18
01	1922	N	958	-0-	-964	-0-	958	2			Y	-0-					18
02	1260	N	733	-0-	-527	-0-	733	2			Y	-0-					18
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			Y	-0-					18
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					18
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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
12	2046	X	1486	-0-	-560	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1197	-0-	-849	-0-	1193	2	4	9	Y	4	1	8			3
02	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	1014	2			Y	-0-					3
03	1488	N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					3
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	2			Y	-0-					3
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	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
*10	3007	X	1306	-0-	-1701	-0-	1306	2			Y	-0-	11	1			18
*11	2160	X	1193	-0-	-967	-0-	1193	2			Y	-0-					18
*12	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	2			Y	-0-					18
*01	2046	X	1473	-0-	-573	-0-	1463	2	10	9	Y	9	2	8			25
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			25
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					25
*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

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
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	843	-0-	-305	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	2			Y	-0-					8
01	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1855	2	7	9	Y	6	1	8			13
02	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			Y	-0-					13
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y	2					15
04	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1376	2			Y	-0-					15
05	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1326	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	885	2	41	9	Y	37	52	1			8
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					8
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					8
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					8
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					8
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	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
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					46
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2332	2	13	9	Y	12	37	1	2	8	19
02	2632	X	2178	-0-	-454	-0-	2154	2	24	9	Y	22	4	8			37
03	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	2438	2	3	9	Y	3	3	8			37
*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

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
12	3844	X	2484	-0-	-1360	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	2517	-0-	-1575	-0-	2500	2	17	9	Y	15	3	8			12
02	2632	X	2097	-0-	-535	-0-	2095	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2316	2	1	9	Y	1	1	8			13
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

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
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1208	2	10	9	Y	9	50	1	1	8	4
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1130	2	47	9	Y	43	1	8			46
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					46
03	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			Y	-0-					46
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					46
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					14

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
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-					55
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			Y	-0-					55
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					55
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					55
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					55
05	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	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
12	5394	X	4297	-0-	-1097	-0-	4296	2	1	9	Y	1	1	8			101
01	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	8			101
02	4620	X	3725	-0-	-895	-0-	3724	2	1	9	Y	1	1	8			101
03	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	4022	2	1	9	Y	1	1	8			101
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

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
12	3162	X	2256	-0-	-906	-0-	2256	2			Y	-0-					30
01	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	2			Y	-0-					30
02	2688	X	1699	-0-	-989	-0-	1699	2			Y	-0-					30
03	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			Y	-0-					30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2293	-0-	-1365	-0-	2293	2			Y	-0-					115
01	3472	X	2085	-0-	-1387	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	8			115
02	3052	X	2228	-0-	-824	-0-	2217	2	11	9	Y	10	1	8			124
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3037	2	9	9	Y	8	1	8			131
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			Y	-0-					15
01	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-					15
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	560	2			Y	-0-					15
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-					15
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					15
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*08	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*09	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*10	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*01	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*02	616	N	412	-0-	-204	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	755	2	7	9	Y	6	37	1			2
01	1085	N	694	-0-	-391	-0-	666	2	28	9	Y	25					27
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					27
03	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			Y	-0-					27
04	660	N	238	-0-	-422	-0-	238	2			Y	-0-					27
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1439	2	67	9	Y	61	68	1			10
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1266	2	44	9	Y	40					50
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1159	2	35	9	Y	32					82
03	1519	N	921	-0-	-598	-0-	921	2			Y	-0-					82
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					250
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			250
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					250
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					250
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

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
12	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	2			Y	-0-					9
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					9
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					9
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	2			Y	-0-					9
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					9

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					8
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					8
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	2	7	9	Y	6					14
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3494	2	2	9	Y	2	2	8			51
01	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2832	2	1	9	Y	1	1	8			51
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2697	2	2	9	Y	2	2	8			51
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2741	2	2	9	Y	2	2	8			51
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

12	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			Y	-0-					9
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			Y	-0-					9
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	620	2			Y	-0-					9
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					9
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			Y	-0-					9
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					9
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1953	2	12	9	Y	11	9	1	2	8	9
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					9
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					9
*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-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1429	2			Y	-0-					21
02	1400	N	852	-0-	-548	-0-	852	2			Y	-0-					21
03	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	1132	2			Y	-0-					21
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	1	8			22
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					21
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1					22
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					22
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					23
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

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
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	Y	1					33
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-					33
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	357	2			Y	-0-					33
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					46
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

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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	Y	1					11
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					13
02	1400	N	967	-0-	-433	-0-	967	2			Y	-0-					13
03	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	1110	2	2	9	Y	2					15
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

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
12	2728	N	2347	-0-	-381	-0-	2330	2	17	9	Y	15					43
01	2883	N	2356	-0-	-527	-0-	2355	2	1	9	Y	1	38	1			6
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					6
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					6
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

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
12	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			Y	-0-					20
01	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	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
12	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			Y	-0-					25
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					25
02	1792	N	1359	-0-	-433	-0-	1359	2			Y	-0-					25
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					25
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

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
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	2	17	9	Y	15					15
03	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	2			Y	-0-					15
04	3000	N	9556	-0-	6556	6556	9555	2	1	9	Y	1	1	8			15
*05	3100	N	922	-0-	-2178	4378	922	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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					1
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1264	2	13	9	Y	12					13
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	Y	15					28
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					28
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

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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	517	-0-	-506	-0-	517	2			Y	-0-					-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
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	Y	1	1	8			61
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	Y	2	2	8			61
02	1372	N	1165	-0-	-207	-0-	1161	2	4	9	Y	4					65
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1661	2	7	9	Y	6	1	8			70
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

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					10
01	2263	N	1230	-0-	-1033	-0-	1226	2	4	9	Y	4	1	8			13
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			Y	-0-					13
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	Y	2					15
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					15
05	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	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
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1429	2	18	9	Y	16					33
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1381	2	1	9	Y	1	27	1			7
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	2			Y	-0-					7
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			Y	-0-					7
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					7
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					7

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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					17
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	922	2	1	9	Y	1					18
02	1008	N	668	-0-	-340	-0-	668	2			Y	-0-					18
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	743	2	1	9	Y	1					19
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

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
12	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	1437	2	1	9	Y	1	1	8			31
01	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			Y	-0-					31
02	1456	N	1068	-0-	-388	-0-	1068	2			Y	-0-					31
03	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1130	2	1	9	Y	1	1	8			31
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

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
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4963	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4003	2	30	9	Y	27	5	8			29
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3382	2	3	9	Y	3	2	8			30
03	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

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
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	Y	18	1	8			42
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2675	2	2	9	Y	2	40	1			4
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			4
03	3100	N	3213	-0-	113	113	3212	2	1	9	Y	1	1	8			4
04	2370	N	2063	-0-	-307	-0-	2063	2			Y	-0-					4
05	2449	N	1058	-0-	-1391	-0-	1058	2			Y	-0-					4

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
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1480	2	1	9	Y	1					16
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2					18
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1451	2	4	9	Y	4	1	8			21
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

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
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					9
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1254	2	4	9	Y	4	1	8			12
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					12
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					13
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-					13
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	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
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	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
12	2449	X	1854	-0-	-595	-0-	1854	2			Y	-0-					75
01	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			Y	-0-					75
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					75
03	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1948	2	4	9	Y	4					79
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					79
*05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1404	2	65	9	Y	59	67	1			47
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1052	2	34	9	Y	31					78
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	955	2	30	9	Y	27					105
03	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	2			Y	-0-					105
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

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
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					59
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					59
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			Y	-0-					59
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1429	2	3	9	Y	3					62
04	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	1215	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1185	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
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					40
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	Y	11	32	1	2	8	17
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	Y	19	4	8			32
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	Y	3	3	8			32
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

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
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					56
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2	2	8			56
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1193	2	2	9	Y	2	2	8			56
03	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	2			Y	-0-					56
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

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
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			Y	-0-					5
01	1829	N	1462	-0-	-367	-0-	1458	2	4	9	Y	4	1	8			8
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					8
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2					10
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

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
12	2046	X	1501	-0-	-545	-0-	1501	2			Y	-0-					17
01	1829	X	1147	-0-	-682	-0-	1147	2			Y	-0-					17
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	995	2			Y	-0-					17
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1135	2			Y	-0-					17
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					17
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	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
12	2449	X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1781	-0-	-761	-0-	1769	2	12	9	Y	11	3	8			8
02	2128	N	1494	-0-	-634	-0-	1493	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-					8
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					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
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					18
02	1820	N	1030	-0-	-790	-0-	1030	2			Y	-0-					18
03	2015	N	1457	-0-	-558	-0-	1457	2			Y	-0-					18
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

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
12	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			Y	-0-					106
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			Y	-0-					106
02	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			Y	-0-					106
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					106
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					106
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
12	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	2			Y	-0-					18
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	2			Y	-0-					18
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	1101	2			Y	-0-					18
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					18
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					18
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			Y	-0-					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
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					21
01	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1436	2			Y	-0-					21
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			Y	-0-					21
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1556	2			Y	-0-					21
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					21
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	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
12	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			Y	-0-					19
01	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	1025	2			Y	-0-					19
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					19
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					19
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	Y	2	1	8			20
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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
12	1209	N	792	-0-	-417	-0-	791	2	1	9	Y	1					20
01	1271	N	767	-0-	-504	-0-	766	2	1	9	Y	1					21
02	1092	N	555	-0-	-537	-0-	555	2			Y	-0-					21
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	632	2	1	9	Y	1					22
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

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
12	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1146	2	8	9	Y	7	1	8			6
02	1344	N	968	-0-	-376	-0-	967	2	1	9	Y	1					7
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					7
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

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
12	2666	X	1708	-0-	-958	-0-	1708	2			Y	-0-					15
01	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	1742	2	6	9	Y	5	1	8			19
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			Y	-0-					19
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1591	2	2	9	Y	2					21
04	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	1422	2			Y	-0-					21
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	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
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3768	2	2	9	Y	2	2	8			38
01	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3500	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	3472	X	1978	-0-	-1494	-0-	1978	2			Y	-0-					38
03	3844	X	3007	-0-	-837	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	8			38
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

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
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					78
01	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2632	2	1	9	Y	1	1	8			78
02	2800	N	3100	-0-	300	300	3100	2			Y	-0-					78
03	3100	N	3121	-0-	21	321	3121	2			Y	-0-					78
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

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
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					8
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	9	Y	60					68
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4					72
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			Y	-0-					72
04	2310	N	1898	-0-	-412	-0-	1898	2			Y	-0-					72
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					182
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2526	2	20	9	N	18					200
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2268	2	44	9	N	40					240
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					240
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

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
12	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			Y	-0-					9
01	2449	X	2191	-0-	-258	-0-	2176	2	15	9	Y	14	3	8			20
02	2212	X	1852	-0-	-360	-0-	1850	2	2	9	Y	2	1	8			21
03	3100	N	3395	-0-	295	295	3394	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	2632	X	1772	-0-	-860	-0-	1772	2			Y	-0-					30
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	2537	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	2			Y	-0-					32

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
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					160
01	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2094	2			N	-0-					160
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					160
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					160
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

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
12	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	3163	2	21	9	Y	19	1	8			74
01	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2997	2	2	9	Y	2	56	1	1	8	19
02	3136	X	2571	-0-	-565	-0-	2571	2			Y	-0-					19
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					26
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	8
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1309	2	17	9	Y	15	4	8			19
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	2	3	9	Y	3	3	8			19
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

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
12	992	N	496	-0-	-496	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

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
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2090	2	13	9	Y	12	3	8			9
02	2380	X	1776	-0-	-604	-0-	1774	2	2	9	Y	2	1	8			10
03	2604	X	1969	-0-	-635	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8			10
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

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
12	3069	X	1797	-0-	-1272	-0-	1797	2			Y	-0-					35
01	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8			35
02	2296	X	1261	-0-	-1035	-0-	1261	2			Y	-0-					35
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1710	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	3	1	8			37
*05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					37

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
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	Y	2	1	8			17
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2	1	8			18
02	1484	N	1241	-0-	-243	-0-	1241	2			Y	-0-					18
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1407	2	3	9	Y	3	1	8			20
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

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
12	2573	N	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			Y	-0-					12
01	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2227	2	8	9	Y	7	1	8			18
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					18
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	1	8			20
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

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
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					8
01	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1410	2	17	9	Y	15					23
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1263	2	19	9	Y	17					40
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					40
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

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
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1390	2	18	9	Y	16	1	8			17
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1242	2	19	9	Y	17					34
03	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			Y	-0-					34
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

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
12	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1364	2	1	9	Y	1					24
01	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	1189	2	1	9	Y	1					25
02	1204	N	920	-0-	-284	-0-	920	2			Y	-0-					25
03	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1061	2	20	9	Y	18					43
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

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
12	2635	N	1496	-0-	-1139	-0-	1496	2			Y	-0-					1
01	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1365	2	10	9	Y	9	2	8			8
02	1428	N	1158	-0-	-270	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					8
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					8
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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
12	2759	X	1528	-0-	-1231	-0-	1528	2			Y	-0-					16
01	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	2061	2	8	9	Y	7	1	8			22
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					22
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4	1	8			25
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

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
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					29
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1192	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	13
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1103	2	14	9	Y	13	3	8			23
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2	8			23
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

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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					30
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					30
03	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

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
12	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2			Y	-0-					29
01	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	2			Y	-0-					29
02	2856	X	2349	-0-	-507	-0-	2349	2			Y	-0-					29
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	2	1	9	Y	1	1	8			29
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

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
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2433	2			Y	-0-					28
01	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1604	2			Y	-0-					28
02	2492	X	1119	-0-	-1373	-0-	1119	2			Y	-0-					28
03	2418	N	1465	-0-	-953	-0-	1464	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	3000	N	3124	-0-	124	124	3117	2	7	9	Y	6	1	8			33
*05	3100	N	2982	-0-	-118	6	2982	2			Y	-0-					33

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
12	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			Y	-0-					4
01	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1742	2	20	9	Y	18	1	8			21
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1566	2	25	9	Y	23					44
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					44
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

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
12	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	2202	2			Y	-0-					22
01	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	2296	X	1629	-0-	-667	-0-	1629	2			Y	-0-					22
03	2542	X	1873	-0-	-669	-0-	1872	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					49
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1					50
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			Y	-0-					50
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	986	2	19	9	Y	17					67
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

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
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					63
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4	4	8			63
02	3024	X	2198	-0-	-826	-0-	2192	2	6	9	Y	5	5	8			63
03	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	2253	2	1	9	Y	1	1	8			63
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

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1340	2	2	9	Y	2					18
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					18
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	2	4	9	Y	4	1	8			21
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

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
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	772	-0-	-208	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	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
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2			Y	-0-					45
01	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3301	2	1	9	Y	1	1	8			45
02	3248	X	2343	-0-	-905	-0-	2343	2			Y	-0-					45
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	2	1	9	Y	1	1	8			45
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

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
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1444	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	2	37	9	Y	34	1	8			33
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					33
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	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
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3247	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7	2	8			18
02	2324	X	2044	-0-	-280	-0-	2044	2			Y	-0-					18
03	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2292	2	4	9	Y	4	1	8			21
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

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
12	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3209	2	3	9	Y	3	1	8			37
01	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	3326	2	4	9	Y	4	1	8			40
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					40
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3573	2	7	9	Y	6	2	8			44
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-

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
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					19
01	1271	X	914	-0-	-357	-0-	913	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	896	X	840	-0-	-56	-0-	814	2	26	9	Y	24	1	8			42
03	1612	X	663	-0-	-949	-0-	663	2			Y	-0-					42
04	1560	X	694	-0-	-866	-0-	694	2			Y	-0-					42
05	1612	X	341	-0-	-1271	-0-	341	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
12	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					17
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	2	8			25
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					25
04	1710	N	943	-0-	-767	-0-	943	2			Y	-0-					25
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					19
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	982	2	28	9	Y	25					44
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	867	2	2	9	Y	2					46
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					46
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					46
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					12
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	1	8			31
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					31
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					31
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					31
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3025	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	3248	X	2545	-0-	-703	-0-	2544	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	8			34
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	2062	2			Y	-0-					24
01	2108	X	1528	-0-	-580	-0-	1528	2			Y	-0-					24
02	2072	N	1216	-0-	-856	-0-	1216	2			Y	-0-					24
03	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	Y	2	1	8			25
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3960	X	3283	-0-	-677	-0-	3282	2	1	9	Y	1	1	8			72
*07	4464	X	3480	-0-	-984	-0-	3479	2	1	9	Y	1	1	8			72
*08	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	2831	2	2	9	Y	2	2	8			72
*09	4410	X	2991	-0-	-1419	-0-	2991	2			Y	-0-					72
*10	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			Y	-0-					72
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3362	2	1	9	Y	1	1	8			72
*12	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	2455	2	2	9	Y	2	2	8			72
*01	3658	X	3157	-0-	-501	-0-	3156	2	1	9	Y	1	1	8			72
*02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	8			72
*03	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	3466	2	3	9	Y	3	3	8			72
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					45
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					45
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					45
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					45
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

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
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1					27
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	Y	3	1	8			29
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			Y	-0-					29
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1332	2	26	9	Y	24					53
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

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
12	3441	X	2241	-0-	-1200	-0-	2241	2			Y	-0-					111
01	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	2590	2	7	9	Y	6	6	8			111
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5	5	8			111
03	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	8			111
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

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
12	2852	X	1831	-0-	-1021	-0-	1831	2			Y	-0-					18
01	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	1578	2	11	9	Y	10	2	8			26
02	2576	X	1341	-0-	-1235	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

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
12	2792	N	2614	-0-	-178	-0-	2614	2			Y	-0-					12
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2434	2	9	9	Y	8	2	8			18
02	2912	X	2242	-0-	-670	-0-	2241	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3224	X	1747	-0-	-1477	-0-	1744	2	3	9	Y	3	1	8			20
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

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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1					16
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					16
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			Y	-0-					16
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			Y	-0-					16
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-

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
12	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			Y	-0-					39
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			Y	-0-					39
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					39
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			39
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					39
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
12	3100	X	2097	-0-	-1003	-0-	2097	2			Y	-0-					33
01	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	2024	2	8	9	Y	7	1	8			39
02	2184	X	1864	-0-	-320	-0-	1864	2			Y	-0-					39
03	2418	X	1690	-0-	-728	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
12	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2572	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	2348	2	3	9	Y	3	3	8			24
02	2660	X	2208	-0-	-452	-0-	2151	2	57	9	Y	52	1	8			75
03	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2701	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	2850	X	2408	-0-	-442	-0-	2408	2			Y	-0-					75
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	32	1			-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

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
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	1693	2	19	9	Y	17	78	1	1	8	57
01	2263	N	1526	-0-	-737	-0-	1453	2	73	9	Y	66	1	8			122
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1358	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1532	2	1	9	Y	1	1	8			122
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

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
12	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			Y	-0-					32
01	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	1468	2			Y	-0-					32
02	1848	X	1812	-0-	-36	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2010	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
12	30287	X	28086	-0-	-2201	-0-	27961	2	125	9	N	114	189	1	3	8	55
01	29884	X	27479	-0-	-2405	-0-	27341	2	138	9	N	125	15	8			165
02	26404	X	22351	-0-	-4053	-0-	22241	2	110	9	N	100	8	8			257
03	28675	X	26917	-0-	-1758	-0-	26904	2	13	9	N	12	187	1	12	8	70
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

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
12	43772	X	40038	-0-	-3734	-0-	39741	2	297	9	N	270	192	1			350
01	42966	X	39081	-0-	-3885	-0-	38860	2	221	9	N	201	384	1	12	8	155
02	37996	X	35461	-0-	-2535	-0-	35378	2	83	9	N	75					230
03	40920	X	37744	-0-	-3176	-0-	37460	2	284	9	N	258	185	1			303
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	N	7					87
							8	9									
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1006	2	N	5					92
							6	9									
02	980	N	688	-0-	-292	-0-	7	1	675	2	N	5					97
							6	9									
03	1085	N	815	-0-	-270	-0-	8	1	804	2	N	3					100
							3	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1338	-0-	-801	-0-	13	1	1322	2	N	3					208
							3	9									
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	13	1	1273	2	N	-0-					208
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	12	1	1248	2	N	10					218
							11	9									
03	1333	N	950	-0-	-383	-0-	9	1	941	2	N	-0-					218
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	2	Y	-0-					114
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	14	1	1374	2	Y	3					117
							3	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					117
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					117
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	N	2					159
							2	9									
01	2449	X	2019	-0-	-430	-0-	20	1	1957	2	N	38					197
							42	9									
02	2800	N	2919	-0-	119	119	29	1	2868	2	N	20					217
							22	9									
03	2194	N	2075	-0-	-119	-0-	21	1	2050	2	N	4					221
							4	9									
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									

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
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	2	Y	9					158
							10	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	Y	5					163
							6	9									
02	2800	N	3213	-0-	413	413	32	1	3162	2	Y	17	113	1			67
							19	9									
03	3100	N	2922	-0-	-178	235	29	1	2887	2	Y	5					72
							6	9									
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									

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
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	2	N	-0-					260
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	11	1	1123	2	N	111	193	1			178
							122	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	905	2	N	29					207
							32	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	N	7					214
							8	9									
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									

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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-					67
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	12	1	1204	2	Y	2					69
							2	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	2	Y	-0-					69
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1642	2	Y	-0-					69
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									

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
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					113
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	N	15					128
							17	9									
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	7	1	745	2	N	-0-					128
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	10	1	994	2	N	-0-					128
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									

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
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-					130
01	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	11	1	1140	2	Y	1					131
							1	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	2	Y	-0-					131
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-					131
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

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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	2	Y	-0-					77
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	Y	10	58	1			29
							11	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	11					40
							12	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	2					42
							2	9									
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									

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
12	1333	N	823	-0-	-510	-0-	8	1	815	2	Y	-0-					163
01	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	12	1	1182	2	Y	12	124	1			51
							13	9									
02	1120	N	725	-0-	-395	-0-	7	1	708	2	Y	9					60
							10	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	2	Y	3					63
							3	9									
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									

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
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1819	2	Y	11					110
							12	9									
01	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	13	1	1256	2	Y	5					115
							6	9									
02	1148	N	770	-0-	-378	-0-	8	1	758	2	Y	4	78	1			41
							4	9									
03	1674	N	985	-0-	-689	-0-	10	1	973	2	Y	2					43
							2	9									
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									

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
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					135
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					135
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					135
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					135
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

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
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	34	1	951	2	Y	-0-					33
01	1395	N	820	-0-	-575	-0-	26	1	794	2	Y	-0-					33
02	1008	N	326	-0-	-682	-0-	8	1	290	2	Y	25					58
							28	9									
03	992	N	419	-0-	-573	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					58
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

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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	64	1	1990	2	Y	-0-					59
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	Y	-0-					59
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	60	1	2348	2	Y	-0-					59
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	72	1	2191	2	Y	62					121
							68	9									
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

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
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	Y	-0-					8
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	-0-					8
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	29	1	508	2	Y	-0-					8
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	44	1	759	2	Y	-0-					8
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

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
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	29	1	940	2	N	-0-					27
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					27
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	1054	2	N	-0-					27
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					27
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

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	Y	-0-					47
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	21	1	666	2	Y	-0-					47
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	749	2	Y	-0-					47
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	48					95
							53	9									
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

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

12	837	N	624	-0-	-213	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	36	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	104	1	1478	2	Y	56	61	1			50
							62	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	2	Y	52	52	1			50
							57	9									
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	84	1	1269	2	Y	51	52	1			49
							56	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	64	61	1			52
							70	9									
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									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	95	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	89	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	89	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	623	-0-	-609	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	-0-					44
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					44
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	N	-0-					44
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	2	N	2	46	1			-0-
							2	9									
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-

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
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	10	1	319	2	N	-0-					2
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					2
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	9	1	290	2	N	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-					2
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

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
12	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	151	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2089	-0-	-1073	-0-	124	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1872	-0-	-984	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2385	-0-	-777	-0-	131	1	2254	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	94	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	52	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	142	1	1516	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

12	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	84	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	967	-0-	-209	-0-	60	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	130	1	1838	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	134	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	96	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	156	1	2202	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	148	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	122	1	2313	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	95	1	1342	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	91	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1030	-0-	-314	-0-	64	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	86	1	1215	2	Y	34	38	1			28
							37	9									
01	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	74	1	1085	2	Y	38	39	1			27
							42	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	Y	32	37	1			22
							35	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	Y	39	38	1			23
							43	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

12	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	113	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	41	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1344	-0-	-224	-0-	35	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	39	1	1394	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	193	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	127	1	1912	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					23
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					23
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					23
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	-0-					23
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

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

12	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	109	1	1824	2	N	-0-					35
01	2046	N	1488	-0-	-558	-0-	84	1	1402	2	N	2					37
							2	9									
02	1848	N	1204	-0-	-644	-0-	68	1	1136	2	N	-0-					37
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	134	1	2240	2	N	4	41	1			-0-
							4	9									
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-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

12	589	N	495	-0-	-94	-0-	15	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	15	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					13
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-					13
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					13
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

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	101	1	2778	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	92	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	97	1	2766	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	23	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	36	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	95	1	1001	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

12	961	N	854	-0-	-107	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	43	1	818	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	N	-0-					159
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	-0-					159
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-					159
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	22	181	1			-0-
							24	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	139	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	122	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	120	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	56	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	52	1	993	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	169	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	166	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2220	-0-	-244	-0-	138	1	2082	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	106	1	2025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	994	2	Y	49	45	1			50
							54	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1052	2	Y	57	57	1			50
							63	9									
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	46	1	701	2	Y	31	42	1			39
							34	9									
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	52	1	983	2	Y	58	50	1			47
							64	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
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

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
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	77	83	1	1	8	62
							85	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1539	2	Y	84	86	1			60
							92	9									
02	1568	N	1422	-0-	-146	-0-	84	1	1262	2	Y	69	81	1			48
							76	9									
03	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	71	1	1356	2	Y	87	84	1			51
							96	9									
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									

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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	653	-0-	-187	-0-	41	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	139	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	134	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1527	-0-	-265	-0-	95	1	1432	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2108	N	852	-0-	-1256	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	793	-0-	-168	-0-	51	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1229	-0-	-563	-0-	76	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	147	1	2084	2	Y	92	100	1	1	8	76
							101	9									
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	145	1	2119	2	Y	101	103	1			74
							111	9									
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	96	1	1449	2	Y	81	97	1			58
							89	9									
03	2325	N	1379	-0-	-946	-0-	63	1	1208	2	Y	98	90	1			66
							108	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	78	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

12	372	N	317	-0-	-55	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	172	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	166	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2023	-0-	-301	-0-	126	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	122	1	2325	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

12	1364	N	640	-0-	-724	-0-	42	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	57	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	66	1	1154	2	Y	12					134
							13	9									
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	39	1	1332	2	Y	66	188	1			12
							73	9									
02	1288	N	975	-0-	-313	-0-	50	1	878	2	Y	43					55
							47	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	102	1	1061	2	Y	-0-					55
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	67	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	99	1	1035	2	Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					16
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	282	2	2	9	N	2					18
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	261	2	22	9	N	20					38
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					45
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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					85
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	53	1	1765	2	N	-0-					85
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-					85
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1841	2	N	57					142
							63	9									
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

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					15
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					15
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					15
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					15
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					15
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					14
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					14
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	579	2	Y	11					25
							12	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	-0-					25
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

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-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					24
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					24
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	Y	-0-					24
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	20					44
							22	9									
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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	70	1	2346	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	66	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2175	-0-	-9	-0-	63	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	68	1	2263	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	46	1	1549	2	Y	-0-					67
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-					67
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-					67
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	45	1	1512	2	Y	11					78
							12	9									
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									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	81	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	76	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	767	-0-	-297	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					1
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					1
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					1
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					1
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					1
*05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 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
12	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	119	1	1684	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	722	-0-	-930	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	62	1	1173	2	Y	-0-					-0-
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 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
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	38	1	817	2	N	-0-					45
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	2	N	-0-					45
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	38	1	831	2	N	-0-					45
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-					45
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

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
12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			Y	-0-					22
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-					22
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					22
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					22
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

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
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	92	1	1302	2	Y	34	36	1			29
							37	9									
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	89	1	1300	2	Y	38	36	1			31
							42	9									
02	1400	N	1159	-0-	-241	-0-	70	1	1063	2	Y	24	33	1			22
							26	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1475	2	Y	39	38	1			23
							43	9									
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									

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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					28
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					28
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					28
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					28
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1	360	2	Y	-0-					12
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	Y	-0-					12
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					12
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					12
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

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
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					5
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					5
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					5
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					5
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					5

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
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	Y	-0-					82
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					82
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	16	1	537	2	Y	-0-					82
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	20					102
							22	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					3
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					3
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			Y	-0-					3
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					3
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					3
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	1032	2			Y	-0-					14
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					14
02	1848	N	1455	-0-	-393	-0-	1455	2			Y	-0-					14
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					14
04	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			Y	-0-					14
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					14

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	97	1	3004	2	Y	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	79	1	2590	2	Y	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	59	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	74	1	2261	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	67	1	1850	2	Y	-0-					19
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-					19
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	63	1	2345	2	Y	15					34
							17	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	72	1	2595	2	Y	-0-					34
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	61	1	1693	2	Y	-0-					12
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1667	2	Y	-0-					12
02	1988	N	1863	-0-	-125	-0-	67	1	1721	2	Y	68					80
							75	9									
03	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	53	1	1517	2	Y	-0-					80
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

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

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					9
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					9
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					9
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					9
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					9
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					30
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					30
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					30
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					30
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					30

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	466	1	4426	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4180	-0-	-2330	-0-	398	1	3723	2	Y	54	50	1			4
							59	9									
02	5880	X	2092	-0-	-3788	-0-	165	1	1564	2	Y	330	254	1			80
							363	9									
03	6510	X	3253	-0-	-3257	-0-	287	1	2769	2	Y	179	162	1			97
							197	9									
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									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

*12	868	X	684	-0-	-184	-0-	92	1	592	2	N	-0-					-0-
*01	868	X	676	-0-	-192	-0-	88	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	784	X	521	-0-	-263	-0-	77	1	444	2	N	-0-					-0-
*03	868	X	644	-0-	-224	-0-	82	1	562	2	N	-0-					-0-
*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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	5					227
							6	9									
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	174	2	Y	2	120	1			109
							2	9									
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	12	2	Y	1					110
							1	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	20					130
							22	9									
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									

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

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

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	W	835	-0-	835	5832	835	2			N	-0-					26
01	0	W	437	-0-	437	6269	437	2			N	-0-					26
02	2800	N	890	-0-	-1910	4359	890	2			N	-0-					26
03	3100	N	906	-0-	-2194	2165	906	2			N	-0-					26
04	2766	N	601	-0-	-2165	-0-	601	2			N	-0-					26
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	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
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-

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
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	62	147	1			40
							68	9									
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	127	2	N	45					85
							50	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	106	2	N	39					124
							43	9									
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	12	1	119	2	N	38					162
							42	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	59	171	1			50
							65	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	126	2	N	22					72
							24	9									

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2666	X	68	-0-	-2598	-0-	23	1	45	2	N	-0-					261
01	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	382	1	2063	2	N	50	180	1			131
							55	9									
02	2212	X	106	-0-	-2106	-0-	18	1	88	2	N	-0-					131
03	155	X	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	2	N	-0-					131
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

12	961	N	11	-0-	-950	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

12	186	N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	2	N	-0-					3
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					3
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	5	1	80	2	N	-0-					3
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					3
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1009	3	31	9	N	28	175	1			31
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	978	3	35	9	N	32					63
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	809	3	31	9	N	28					91
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	922	3	35	9	N	32					123
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2697	#	2285	-0-	-412	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2666	#	2226	-0-	-440	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2212	#	2026	-0-	-186	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2294	#	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2220	#	2073	-0-	-147	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					60
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					60
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	16	1	313	2	N	-0-					60
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	17	1	303	2	N	-0-					60
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

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

12	527	N	374	-0-	-153	-0-	20	1	354	2	N	-0-					165
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					165
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	14	1	279	2	N	-0-					165
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-					165
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

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

12	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	295	1	5177	2	N	25					102
							28	9									
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	274	1	5295	2	N	12					114
							13	9									
02	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	233	1	4504	2	N	15					129
							17	9									
03	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	280	1	4992	2	N	30					159
							33	9									
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									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					92
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	26	1	499	2	N	-0-					92
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	3	1	66	2	N	-0-					92
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	10	1	176	2	N	-0-					92
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									

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	356	1	2037	2	N	3					70
							3	9									
01	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	198	1	1756	2	N	3					73
							3	9									
02	2520	X	1040	-0-	-1480	-0-	82	1	956	2	N	2					75
							2	9									
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	388	1	3985	2	N	24					99
							26	9									
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									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					113
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					113
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					113
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-

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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1130	2	N	7	4	1			5
01	1302	N	942	-0-	-360	-0-	13 6	1 9	923	2	N	5	4	1			6
02	1036	N	969	-0-	-67	-0-	13 6	1 9	950	2	N	5	7	1			4
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	1259	2	N	6					10
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	1118	2	N	8	14	1			4
05	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
12	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	35 12	1 9	2544	2	N	11	6	1			8
01	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	37 8	1 9	2636	2	N	7	6	1			9
02	3080	X	1755	-0-	-1325	-0-	23 8	1 9	1724	2	N	7	10	1			6
03	3131	X	2177	-0-	-954	-0-	28 11	1 9	2138	2	N	10					16
04	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	36 13	1 9	2474	2	N	12	22	1			6
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					6

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	406	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	775	N	194	-0-	-581	-0-	31	1	163	2	N	-0-					1
02	784	N	77	-0-	-707	-0-	12	1	64	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	142	1	708	2	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-	1	1			-0-
05	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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	N	8	4	1			6
							9	9									
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	14	1	1022	2	N	5	4	1			7
							6	9									
02	1092	X	586	-0-	-506	-0-	8	1	574	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1178	X	578	-0-	-600	-0-	7	1	564	2	N	6					10
							7	9									
04	1140	X	932	-0-	-208	-0-	13	1	906	2	N	12	17	1			5
							13	9									
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					5

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	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
12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	429	3	8	9	N	7					77
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	580	3	6	9	N	5					82
02	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	362	3	3	9	N	3					85
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	472	3	3	9	N	3					88
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

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
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	356	2	8	9	N	7					92
01	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	289	2	11	9	N	10					102
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	262	2	3	9	N	3					105
03	372	N	235	-0-	-137 B	-0-	224	2	11	9	N	10					115
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

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
12	2170	N	1893	-0-	-277 B	-0-	1887	2	6	9	N	5					37
01	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2170	2	23	9	N	21					58
02	1960	N	1663	-0-	-297 B	-0-	1633	2	30	9	N	27					85
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2210	2	31	9	N	28	66	1			47
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

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
12	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					18
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	197	2	2	9	N	2					20
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					20
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					20
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	63	1	1038	2	N	16	12	1			124
							18	9									
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	31	1	519	2	N	4	5	1			123
							4	9									
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	32	1	662	2	N	7	9	1			121
							8	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	70	1	1081	2	N	14	14	1			121
							15	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	85	1	1308	2	N	16	8	1			129
							18	9									
05	775	N	257	-0-	-518 B	-0-	16	1	237	2	N	4	12	1			121
							4	9									

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
12	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					27
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					27
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					27
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					51
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-		86	2			Y	-0-					51
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-		79	2			Y	-0-					51
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-		1	1	7	2	Y	-0-	1	1			50
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

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

12	868	N	767	-0-	-101 B	-0-		43	1	712	2	N	11	13	1			106
								12	9									
01	899	N	817	-0-	-82 B	-0-		45	1	752	2	N	18	5	1			119
								20	9									
02	672	N	391	-0-	-281 B	-0-		18	1	367	2	N	5	7	1			117
								6	9									
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-		53	1	815	2	N	17	10	1			124
								19	9									
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-		49	1	750	2	N	19	4	1			139
								21	9									
*05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-		50	1	751	2	N	10	14	1			135
								11	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

12	2077	N	1453	-0-	-624 B	-0-		1447	2	6	9	Y	5	6	1			25
01	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-		1397	2	2	9	Y	2					27
*02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-		1462	2			Y	-0-					27
*03	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-		127	1	1461	2	Y	-0-					27
*04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-		158	1	1365	2	Y	27					27
								30	9									
*05	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-		163	1	1390	2	Y	31					58
								34	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

12	372	N	300	-0-	-72 B	-0-		299	2	1	9	Y	1	2	1			34
01	372	N	258	-0-	-114 B	-0-		257	2	1	9	Y	1					35
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-		276	2			Y	-0-					35
03	310	N	286	-0-	-24 B	-0-		23	1	263	2	Y	-0-					35
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

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	388	-0-	-201 B	-0-	22	1	360	2	N	5	7	1			23
							6	9									
01	620	N	335	-0-	-285 B	-0-	19	1	314	2	N	2	2	1			23
							2	9									
02	420	N	316	-0-	-104 B	-0-	15	1	298	2	N	3	4	1			22
							3	9									
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	29	1	450	2	N	207	173	1			56
							228	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

12	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	79	1	1304	2	N	45	24	1			73
							50	9									
01	1457	N	1414	-0-	-43 B	-0-	78	1	1305	2	N	28	9	1			92
							31	9									
02	1344	N	645	-0-	-699 B	-0-	29	1	599	2	N	15	13	1			94
							17	9									
03	1426	N	1347	-0-	-79 B	-0-	79	1	1222	2	N	42	16	1			120
							46	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

12	1860	N	1693	-0-	-167 B	-0-	1686	2	7	9	Y	6	7	1			10
01	2046	N	1712	-0-	-334 B	-0-	1710	2	2	9	Y	2					12
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			Y	-0-					12
03	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	134	1	1543	2	Y	-0-					12
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

12	558	N	479	-0-	-79 B	-0-	477	2	2	9	Y	2	4	1			35
01	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			Y	-0-					35
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			Y	-0-					35
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					35
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	135	1	2212	2	N	34	40	1			35
							37	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	133	1	2213	2	N	18	14	1			39
							20	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	103	1	2110	2	N	250	220	1			69
							275	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	143	1	2211	2	N	29	29	1			69
							32	9									
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									

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
12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	89	1	1468	2	N	48	27	1			115
							53	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	82	1	1365	2	N	12	9	1			118
							13	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	61	1	1261	2	N	12	19	1			111
							13	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	86	1	1325	2	N	22	17	1			116
							24	9									
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									

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
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
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

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
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					42
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					42
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	12	1	190	2	N	2	1	1			43
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					38
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					38
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					38
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					38
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

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
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					27
01	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					27
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					27
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					27
*05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
05	0	N	50	-0-	50 B	-225	50	2			N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
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

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-389					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-389					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-389					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-389					N	-0-					30
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

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-					6
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	13	2			Y	-0-					6
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1	1			5
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			Y	-0-					2
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					2
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					2
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

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
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			13
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					13
*02	56	N	22	-0-	-34 B	-0-	8	2	14	9	Y	13					13
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					13
*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

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
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	5	1	79	2	N	1	2	1			32
							1	9									
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	9	1	157	2	N	2	1	1			33
							2	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-	1	1			32
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	15	1	233	2	N	3	3	1			32
							3	9									
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									

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
12	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	2	1	27	2	N	1	1	1			161
							1	9									
01	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					161
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					161
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	7	1	109	2	N	1	1	1			161
							1	9									
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									

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
12	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					112
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					112
02	392	N	58	-0-	-334 B	-0-	58	2			N	-0-					112
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					112
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

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
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					34
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					34
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									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 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
12	31	N	50	-0-	19 B	-0-	3	1	46	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
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

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	980	2	3	9	Y	3	4	1			10
01	1178	N	876	-0-	-302 B	-0-	875	2	1	9	Y	1					11
02	896	N	791	-0-	-105 B	-0-	791	2			Y	-0-					11
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					11
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

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	1	1	1			32
							1	9									
01	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1			32
							1	9									
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									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					84
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
12	682	N	516	-0-		-166	B	-0-	28	1	462	2	N	24	9	1			151
									26	9									
01	589	N	552	-0-		-37	B	-0-	31	1	510	2	N	10	3	1			158
									11	9									
02	504	N	268	-0-		-236	B	-0-	12	1	252	2	N	4	5	1			157
									4	9									
03	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	42	1	654	2	N	12	8	1			161
									13	9									
04	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	33	1	509	2	N	16	3	1			174
									18	9									
*05	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	35	1	524	2	N	7	10	1			171
									8	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

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
12	238	N	238	-0-		-0-	B	-0-	13	1	222	2	N	3	5	1			84
									3	9									
01	496	N	299	-0-		-197	B	-0-	17	1	279	2	N	3	2	1			85
									3	9									
02	336	N	262	-0-		-74	B	-0-	12	1	247	2	N	3	4	1			84
									3	9									
03	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	21	1	321	2	N	4	4	1			84
									4	9									
04	300	N	286	-0-		-14	B	-0-	17	1	266	2	N	3	2	1			85
									3	9									
05	279	N	235	-0-		-44	B	-0-	15	1	216	2	N	4	5	1			84
									4	9									

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. 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
12	527	N	385	-0-		-142	B	-0-	385	2			N	-0-	4	1			-0-
01	527	N	385	-0-		-142	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	63	1	371	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	234	1	347	2	N	-0-					-0-
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	331	2	N	1					1
									1	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

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
12	1178	X	963	-0-		-215	B	-0-	959	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	1178	X	831	-0-		-347	B	-0-	830	2	1	9	Y	1					5
02	868	N	795	-0-		-73	B	-0-	795	2			Y	-0-					5
03	961	N	824	-0-		-137	B	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					5
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

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					111
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					111
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					111
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-	1	1			110
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	1					111
							1	9									
*05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			110

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	44	1	725	2	N	10	13	1			74
							11	9									
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	46	1	761	2	N	7	5	1			76
							8	9									
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	29	1	596	2	N	6	10	1			72
							7	9									
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	48	1	737	2	N	10	10	1			72
							11	9									
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	39	1	592	2	N	8	4	1			76
							9	9									
*05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	42	1	628	2	N	8	12	1			72
							9	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	43	1	710	2	N	12	13	1			103
							13	9									
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	45	1	742	2	N	6	5	1			104
							7	9									
02	728	N	675	-0-	-53 B	-0-	31	1	636	2	N	7	10	1			101
							8	9									
03	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	46	1	708	2	N	9	9	1			101
							10	9									
04	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	44	1	672	2	N	8	4	1			105
							9	9									
05	744	N	621	-0-	-123 B	-0-	38	1	574	2	N	8	12	1			101
							9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

12	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	26	1	430	2	N	7	8	1			57
							8	9									
01	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	25	1	418	2	N	4	3	1			58
							4	9									
02	448	N	401	-0-	-47 B	-0-	18	1	379	2	N	4	6	1			56
							4	9									
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	28	1	441	2	N	6	6	1			56
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

12	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1290	2	6	9	Y	5	3	1			25
01	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	1	9	Y	1					26
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			Y	-0-					26
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1267	2	Y	-0-					26
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1189	2	Y	26					26
								29	9									
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1197	2	Y	32					58
								35	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

12	868	N	664	-0-	-204	B	-0-	661	2	3	9	N	3	6	1			92
01	806	N	689	-0-	-117	B	-0-	688	2	1	9	N	1					93
02	728	N	710	-0-	-18	B	-0-	710	2			N	-0-					93
03	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	63	1	724	2	N	-0-					93
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

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

12	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	5	1	83	2	N	2	2	1			94
								2	9									
01	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	5	1	80	2	N	1	1	1			94
								1	9									
02	84	N	37	-0-	-47	B	-0-	2	1	34	2	N	1	1	1			94
								1	9									
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	4	1	61	2	N	1	1	1			94
								1	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

12	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	18	1	301	2	N	4	4	1			111
								4	9									
01	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	8	1	139	2	N	2	2	1			111
								2	9									
02	196	N	69	-0-	-127	B	-0-	3	1	65	2	N	1	1	1			111
								1	9									
03	310	N	32	-0-	-278	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			110
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	11	1	162	2	N	3	1	1			112
								3	9									
*05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	14	1	209	2	N	3	4	1			111
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 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
12	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	4	1	65	2	N	2	1	1			71
							2	9									
01	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					71
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-	1	1			70
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	3	2	1			71
							3	9									
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	140	2	N	1	1	1			71
							1	9									
*05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	86	2	N	1	2	1			70
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
*04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					71
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

12	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	82	1	1350	2	N	142	203	1			85
							156	9									
01	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	77	1	1282	2	N	11	9	1			87
							12	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	51	1	1055	2	N	11	17	1			81
							12	9									
03	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	82	1	1277	2	N	19	17	1			83
							21	9									
04	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	76	1	1161	2	N	14	7	1			90
							15	9									
*05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	79	1	1185	2	N	16	23	1			83
							18	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

12	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	3	1	56	2	N	1	1	1			65
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					65
03	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					65
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	1	1	1			65
							1	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					182
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	4	1	71	2	N	1	1	1			51
							1	9									
01	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					51
02	84	N	28	-0-	-56 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-	1	1			50
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	42	2	N	1	1	1			50
							1	9									
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									

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
12	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					107
01	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					107
*02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	107					107
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	7	1	110	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
*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									

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
12	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			30
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					30
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

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
12	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					74
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					74
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					74
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	4	1	45	2	N	-0-					74
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

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
12	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	114	2	N	2	2	1			49
							2	9									
01	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	5	1	81	2	N	1	1	1			49
							1	9									
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	97	2	N	1	1	1			49
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	2	2	1			49
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-2853					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2853					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2853					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2853					N	-0-					111
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2853					N	-0-					111
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2853					N	-0-					111

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

12	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	13 3	1 9	219	2	N	3	4	1			69
01	341	N	104	-0-	-237	B	-0-	6 1	1 9	97	2	N	1	1	1			69
02	224	N	39	-0-	-185	B	-0-	2 1	1 9	36	2	N	1	1	1			69
03	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	13 3	1 9	205	2	N	3	3	1			69
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	6 1	1 9	94	2	N	1	1	1			69
*05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	17 4	1 9	253	2	N	4	4	1			69

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	2 1	1 9	39	2	N	1	1	1			100
01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					100
02	56	N	29	-0-	-27	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					100
03	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1 9	49	2	N	1	1	1			100
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	1 9	40	2	N	1	1	1			100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	589	N	182	-0-	-407 B	-0-	182	2			N	-0-	3	1			-0-
01	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	173	1	257	2	N	-0-					-0-
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									

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
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1137	2	25	9	N	23	56	1			4
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	171	1	1017	2	N	-0-					4
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	735	1	1091	2	N	9					13
							10	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
12	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	5	1	78	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					94
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					94
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	14	1	209	2	N	3	3	1			94
							3	9									
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									

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
12	1798	N	278	-0-	-1520 B	-0-	253	2	25	9	N	23	56	1			4
01	806	N	210	-0-	-596 B	-0-	210	2			N	-0-					4
02	476	N	197	-0-	-279 B	-0-	28	1	169	2	N	-0-					4
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	106	1	157	2	N	9					13
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					107
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					107
*05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3769	-0-	-788 B	-0-	3752	2	17	9	N	15	30	1			26
01	4340	X	3650	-0-	-690 B	-0-	3646	2	4	9	N	4					30
02	3864	X	3488	-0-	-376 B	-0-	1	1	3487	2	N	-0-					30
03	4278	X	3994	-0-	-284 B	-0-	318	1	3676	2	N	-0-					30
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

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	512	-0-	-139 B	-0-	510	2	2	9	N	2	4	1			14
01	558	N	441	-0-	-117 B	-0-	441	2			N	-0-					14
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					14
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	45	1	521	2	N	-0-					14
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 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
12	1860	N	1574	-0-	-286 B	-0-	1549	2	25	9	N	23	56	1			4
01	1953	N	1530	-0-	-423 B	-0-	1530	2			N	-0-					4
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	230	1	1366	2	N	-0-					4
03	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	1010	1	1499	2	N	9					13
							10	9									
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									

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
12	3720	X	3040	-0-	-680 B	-0-	3027	2	13	9	N	12	24	1			24
01	3720	X	2925	-0-	-795 B	-0-	2922	2	3	9	N	3					27
02	3164	X	2968	-0-	-196 B	-0-	1	1	2967	2	N	-0-					27
03	3441	X	3289	-0-	-152 B	-0-	262	1	3027	2	N	-0-					27
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

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
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	24	1	394	2	N	6	6	1			48
							7	9									
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	14	1	231	2	N	2	2	1			48
							2	9									
*02	336	N	241	-0-	-95 B	-0-	9	1	177	2	Y	50	3	1			47
							55	9									
03	434	N	265	-0-	-169 B	-0-	16	1	246	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
*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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	7829	X	7829	-0-	-0- B	-0-	174	1	7469	2	N	169	184	1			159
							186	9									
01	7627	X	7627	-0-	-0- B	-0-	167	1	7318	2	N	129	187	1			101
							142	9									
02	6860	X	4414	-0-	-2446 B	-0-	81	1	4125	2	Y	189					189
							208	9									
03	7595	X	7124	-0-	-471 B	-0-	170	1	6697	2	Y	234	374	1			49
							257	9									
*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									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

12	6882	X	5296	-0-	-1586 B	-28304	1	1	5273	2	N	20	44	1			158
							22	9									
01	6882	X	4897	-0-	-1985 B	-28304	4879	2	18	9	N	16					174
02	6216	X	5258	-0-	-958 B	-28304	1	1	5251	2	N	5					179
							6	9									
03	6541	X	5763	-0-	-778 B	-28304	459	1	5304	2	N	-0-					179
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

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

12	11594	X	10449	-0-	-1145 B	-79600	10447	2	2	9	N	2					106
01	11594	X	9607	-0-	-1987 B	-79600	9607	2			N	-0-					106
02	10472	X	7407	-0-	-3065 B	-79600	7407	2			N	-0-					106
03	11408	X	9980	-0-	-1428 B	-79600	9980	2			N	-0-					106
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

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

12	17918	X	17802	-0-	-116 B	-247892	17735	2	67	9	N	61	188	1			117
01	17918	X	17556	-0-	-362 B	-247892	17396	2	160	9	N	145	178	1			84
02	16184	X	13297	-0-	-2887 B	-247892	13236	2	61	9	N	55					139
03	17918	X	17410	-0-	-508 B	-247892	17332	2	78	9	N	71					210
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

12	12338	X	11066	-0-	-1272 B	-233702	11066	2			N	-0-					47
01	11749	X	11521	-0-	-228 B	-233702	11521	2			N	-0-					47
02	10696	X	10202	-0-	-494 B	-233702	10199	2	3	9	N	3					50
03	11842	X	10450	-0-	-1392 B	-233702	10442	2	8	9	N	7					57
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

12	6174	X	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	2			N	-0-					38
01	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	6349	2	2	9	N	2					40
02	6387	X	6387	-0-	-0- B	-0-	6385	2	2	9	N	2					42
03	6563	X	6563	-0-	-0- B	-0-	6540	2	23	9	N	21					63
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	18631	X	17470	-0-	-1161 B	-369753	396	1	16968	2	N	96	169	1			115
							106	9									
01	18135	X	17879	-0-	-256 B	-369753	397	1	17380	2	N	93					208
							102	9									
02	16380	X	14519	-0-	-1861 B	-369753	276	1	14149	2	N	85	193	1			100
							94	9									
03	18135	X	17250	-0-	-885 B	-369753	424	1	16735	2	N	83					183
							91	9									
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									

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
12	14539	X	12412	-0-	-2127 B	-758953	277	1	11891	2	N	222	161	1			144
							244	9									
01	13392	X	12074	-0-	-1318 B	-758953	265	1	11592	2	N	197	190	1			151
							217	9									
02	11872	X	9677	-0-	-2195 B	-758953	183	1	9383	2	N	101	186	1			66
							111	9									
03	12896	X	11646	-0-	-1250 B	-758953	284	1	11230	2	N	120					186
							132	9									
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									

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
12	25947	X	24246	-0-	-1701 B	-289825	24191	2	55	9	N	50					128
01	25730	X	22605	-0-	-3125 B	-289825	22561	2	44	9	N	40					168
02	22764	X	18869	-0-	-3895 B	-289825	18856	2	13	9	N	12					180
03	24769	X	23686	-0-	-1083 B	-289825	23627	2	59	9	N	54	192	1			42
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

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
12	19318	X	19318	-0-	-0- B	-0-	1093	1	17973	2	N	229	188	1			214
							252	9									
01	18975	X	18975	-0-	-0- B	-0-	1062	1	17680	2	N	212	363	1			63
							233	9									
02	14485	X	14485	-0-	-0- B	-0-	663	1	13633	2	N	172					235
							189	9									
03	17737	X	17737	-0-	-0- B	-0-	1059	1	16405	2	N	248	180	1			303
							273	9									
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									

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
12	21700	X	17996	-0-	-3704 B	-0-	17561	2	435	9	N	395	312	1			240
01	19685	X	17561	-0-	-2124 B	-0-	17121	2	440	9	N	400	453	1			187
02	17500	X	13552	-0-	-3948 B	-0-	13236	2	316	9	N	287	242	1			232
03	19065	X	17342	-0-	-1723 B	-0-	16960	2	382	9	N	347	434	1			145
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	16275	X	13198	-0-	-3077 B	-0-	12905	2	293	9	N	266	261	1			174
01	15128	X	12356	-0-	-2772 B	-0-	12138	2	218	9	N	198	235	1			137
02	13440	X	10298	-0-	-3142 B	-0-	10085	2	213	9	N	194	163	1			168
03	14322	X	13014	-0-	-1308 B	-0-	12815	2	199	9	N	181	230	1			119
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

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
12	6572	X	5919	-0-	-653 B	-0-	5777	2	142	9	N	129	220	1			97
01	6572	X	5537	-0-	-1035 B	-0-	5402	2	135	9	N	123	24	1			196
02	5684	X	3625	-0-	-2059 B	-0-	3534	2	91	9	N	83	196	1			83
03	6231	X	4895	-0-	-1336 B	-0-	4796	2	99	9	N	90	19	1			154
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

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
12	29078	X	26993	-0-	-2085 B	-0-	26993	2			N	-0-					61
01	28706	X	27408	-0-	-1298 B	-0-	27408	2			N	-0-					61
02	25396	X	18029	-0-	-7367 B	-0-	18029	2			N	-0-					61
03	28055	X	27178	-0-	-877 B	-0-	27178	2			N	-0-					61
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

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
12	15314	X	12424	-0-	-2890 B	-0-	12374	2	50	9	N	45	183	1			81
01	13516	X	12344	-0-	-1172 B	-0-	12294	2	50	9	N	45					126
02	11788	X	8336	-0-	-3452 B	-0-	8294	2	42	9	N	38					164
03	12865	X	12762	-0-	-103 B	-0-	12718	2	44	9	N	40					204
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

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
12	15283	X	13599	-0-	-1684 B	-0-	13469	2	130	9	N	118					223
01	14911	X	13498	-0-	-1413 B	-0-	13338	2	160	9	N	145	187	1			181
02	13412	X	10058	-0-	-3354 B	-0-	9949	2	109	9	N	99	190	1			90
03	14384	X	13839	-0-	-545 B	-0-	13685	2	154	9	N	140					230
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

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
12	18910	X	17116	-0-	-1794 B	-364033	970	1	15952	2	N	176	181	1			255
							194	9									
01	18910	X	16834	-0-	-2076 B	-364033	935	1	15565	2	N	304	368	1			191
							334	9									
02	16912	X	12464	-0-	-4448 B	-364033	571	1	11732	2	N	146	171	1			166
							161	9									
03	18228	X	17417	-0-	-811 B	-364033	1034	1	16011	2	N	338	366	1			138
							372	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	20739	X	17120	-0-	-3619 B	-952970	16671	2	449	9	N	408	487	1			181
01	18972	X	16568	-0-	-2404 B	-952970	16161	2	407	9	N	370	235	1			316
02	16744	X	12509	-0-	-4235 B	-952970	12248	2	261	9	N	237	255	1			298
03	18135	X	16267	-0-	-1868 B	-952970	15936	2	331	9	N	301	427	1			172
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

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

12	15965	X	13504	-0-	-2461 B	-0-	13130	2	374	9	N	340	265	1			262
01	14818	X	12990	-0-	-1828 B	-0-	12751	2	239	9	N	217	241	1			238
02	13244	X	10333	-0-	-2911 B	-0-	10190	2	143	9	N	130	223	1			145
03	14229	X	13011	-0-	-1218 B	-0-	12826	2	185	9	N	168	228	1			85
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

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

12	22847	X	18908	-0-	-3939 B	-0-	18434	2	474	9	N	431	308	1			314
01	20367	X	18326	-0-	-2041 B	-0-	17876	2	450	9	N	409	451	1			272
02	17920	X	13932	-0-	-3988 B	-0-	13679	2	253	9	N	230	253	1			249
03	19809	X	18766	-0-	-1043 B	-0-	18427	2	339	9	N	308	442	1			115
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

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

12	25885	X	20745	-0-	-5140 B	-0-	20470	2	275	9	N	250	316	1			84
01	23591	X	20443	-0-	-3148 B	-0-	20150	2	293	9	N	266	90	1			260
02	20580	X	16429	-0-	-4151 B	-0-	16277	2	152	9	N	138	248	1			150
03	22134	X	19564	-0-	-2570 B	-0-	19357	2	207	9	N	188	77	1			261
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

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

12	16647	X	13670	-0-	-2977 B	-0-	13303	2	367	9	N	334	282	1			224
01	15314	X	13346	-0-	-1968 B	-0-	13001	2	345	9	N	314	425	1			113
02	13412	X	11593	-0-	-1819 B	-0-	11323	2	270	9	N	245	242	1			116
03	14508	X	12805	-0-	-1703 B	-0-	12321	2	484	9	N	440	411	1			145
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

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

12	30194	X	24972	-0-	-5222 B	-0-	24501	2	471	9	N	428	357	1			230
01	27342	X	24687	-0-	-2655 B	-0-	24244	2	443	9	N	403	473	1			160
02	24444	X	20487	-0-	-3957 B	-0-	20274	2	213	9	N	194	100	1			254
03	26257	X	23209	-0-	-3048 B	-0-	22571	2	638	9	N	580	448	1			386
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

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

12	29109	X	23661	-0-	-5448 B	-0-	23024	2	637	9	N	579	538	1			285
01	26381	X	23217	-0-	-3164 B	-0-	22603	2	614	9	N	558	472	1			371
02	23408	X	8239	-0-	-15169 B	-0-	8093	2	146	9	N	133	250	1			254
03	25487	X	25487	-0-	-0- B	-0-	24904	2	583	9	N	530	451	1			333
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	16461	X	13990	-0-	-2471 B	-0-	13813	2	177	9	N	161	248	1			174
01	14911	X	13664	-0-	-1247 B	-0-	13506	2	158	9	N	144	60	1			258
02	13076	X	4903	-0-	-8173 B	-0-	4850	2	53	9	N	48	35	1			271
03	14291	X	13484	-0-	-807 B	-0-	13353	2	131	9	N	119	47	1			343
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

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
12	50778	X	41510	-0-	-9268 B	-0-	40567	2	943	9	N	857	819	1			212
01	46469	X	41791	-0-	-4678 B	-0-	40971	2	820	9	N	745	741	1			216
02	40740	X	36788	-0-	-3952 B	-0-	36141	2	647	9	N	588	553	1			251
03	44082	X	39816	-0-	-4266 B	-0-	39083	2	733	9	N	666	713	1			204
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

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
12	73421	X	23692	-0-	-49729 B	-0-	23035	2	657	9	N	597	506	1			257
01	25544	X	22699	-0-	-2845 B	-0-	22017	2	682	9	N	620	663	1			214
02	23072	X	19010	-0-	-4062 B	-0-	18456	2	554	9	N	504	457	1			261
03	25544	X	22933	-0-	-2611 B	-0-	22351	2	582	9	N	529	654	1			136
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

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
12	46190	X	36135	-0-	-10055 B	-0-	35587	2	548	9	N	498	565	1			108
01	41912	X	35245	-0-	-6667 B	-0-	34935	2	310	9	N	282	190	1			200
02	36232	X	31373	-0-	-4859 B	-0-	30962	2	411	9	N	374	342	1			232
03	38719	X	33932	-0-	-4787 B	-0-	33472	2	460	9	N	418	377	1			273
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

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
12	38006	X	30658	-0-	-7348 B	-0-	30143	2	515	9	N	468	369	1			247
01	34472	X	29919	-0-	-4553 B	-0-	29531	2	388	9	N	353	376	1			224
02	30296	X	25682	-0-	-4614 B	-0-	25485	2	197	9	N	179	335	1			68
03	32519	X	27590	-0-	-4929 B	-0-	27213	2	377	9	N	343	161	1			250
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

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60140	X	45091	-0-	-15049 B	-0-	44518	2	573	9	N	521	572	1			237
01	56668	X	-0-	-0-	-56668 B	-0-					N	-0-					237
02	46732	X	37078	-0-	-9654 B	-0-	36689	2	389	9	N	354	381	1			210
03	49445	X	42189	-0-	-7256 B	-0-	41941	2	248	9	N	225	162	1			273
04	44460	X	39699	-0-	-4761 B	-0-	39494	2	205	9	N	186	191	1			268
05	45105	X	NO RPT	-0-	-45105 B	-0-					N	NO RPT					268

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
01	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	196	2	21	9	N	19					121
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					121

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1021	-0-	-157	B	-0-	1	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	892	-0-	-224	B	-0-	1	1	891	2	N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-	-94	B	-0-	1	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					-0-
*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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	455	-0-	-72	B	-0-	1	1	443	2	N	10					113
								11	9									
01	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	1	1	387	2	N	4					117
								4	9									
02	420	N	367	-0-	-53	B	-0-	1	1	360	2	N	5					122
								6	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	1	1	472	2	N	10					132
								11	9									
*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									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	578	-0-	-73	B	-0-	1	1	510	2	N	61					113
								67	9									
01	620	N	446	-0-	-174	B	-0-	1	1	445	2	N	-0-					113
02	532	N	495	-0-	-37	B	-0-	1	1	414	2	N	73	153	1			33
								80	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	1	1	542	2	N	70					103
								77	9									
*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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	1	1	266	2	N	-0-					56
01	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	1	1	232	2	N	-0-					56
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	1	1	216	2	N	-0-					56
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	1	1	283	2	N	-0-					56
*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

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	1	1	776	2	N	246	321	1			51
							271	9									
01	1085	N	859	-0-	-226 B	-0-	1	1	678	2	N	164	157	1			58
							180	9									
02	896	N	811	-0-	-85 B	-0-	1	1	631	2	N	163	171	1			50
							179	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1	1	825	2	N	189	153	1			86
							208	9									
*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									

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
12	7688	X	133	-0-	-7555 B	-0-	26	1	107	2	N	-0-					43
01	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-0-					N	-0-					43
02	6272	X	-0-	-0-	-6272 B	-0-					N	-0-					43
03	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	-0-					43
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							

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7205	-0-	-700 B	-0-	1369	1	5726	2	N	100	182	1			105
							110	9									
01	7905	X	6311	-0-	-1594 B	-0-	1395	1	4916	2	N	-0-					105
02	7168	X	4835	-0-	-2333 B	-0-	765	1	3971	2	N	90					195
							99	9									
03	8184	X	8184	-0-	-0- B	-0-	855	1	7120	2	N	190	178	1			207
							209	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. 238634

CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 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
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					2
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					2
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					2
03	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					2
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

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
12	1116	N	939	-0-	-177	B	-0-	939	2			Y	-0-					18
01	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			Y	-0-					18
02	1036	N	777	-0-	-259	B	-0-	777	2			Y	-0-					18
03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	15	9	Y	14					32
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-					13
01	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			Y	-0-					13
02	336	N	245	-0-	-91	B	-0-	245	2			Y	-0-					13
03	279	N	135	-0-	-144	B	-0-	133	2	2	9	Y	2					15
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

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
12	483	X	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	925	X	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			Y	-0-					19
03	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					19
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			Y	-0-					8
01	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			Y	-0-					8
02	280	N	51	-0-	-229 B	-0-	51	3			Y	-0-					8
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	247	3	1	9	Y	1					9
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

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
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	458	-0-	-193 B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	342	-0-	-185 B	-0-	313	3	29	9	Y	26					26
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

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
12	1271	N	1168	-0-	-103 B	-0-	1168	3			Y	-0-					15
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			Y	-0-					15
02	1204	X	1031	-0-	-173 B	-0-	1031	3			Y	-0-					15
03	1333	X	532	-0-	-801 B	-0-	530	3	2	9	Y	2					17
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

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
12	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			Y	-0-					2
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	562	3	2	9	Y	2					4
02	280	N	245	-0-	-35 B	-0-	244	3	1	9	Y	1					5
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	770	3	8	9	Y	7					12
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-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
12	651	N	354	-0-	-297 B	-0-	354	3			Y	-0-					16
01	620	N	202	-0-	-418 B	-0-	202	3			Y	-0-					16
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			Y	-0-					16
03	341	N	92	-0-	-249 B	-0-	90	3	2	9	Y	2					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1353	-0-	-445	B	-0-	1344	3	9	9	N	8					28
01	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2009	3	10	9	N	9					37
02	1624	N	1167	-0-	-457	B	-0-	1149	3	18	9	N	16					53
03	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1899	3	17	9	N	15					68
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

12	1674	X	809	-0-	-865	B	-0-	809	3			Y	-0-					23
01	1674	X	1335	-0-	-339	B	-0-	1335	3			Y	-0-					23
02	2184	X	662	-0-	-1522	B	-0-	662	3			Y	-0-					23
03	2418	X	1917	-0-	-501	B	-0-	1917	3			Y	-0-					23
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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

12	372	N	139	-0-	-233	B	-0-	139	3			Y	-0-					14
01	372	N	73	-0-	-299	B	-0-	73	3			Y	-0-					14
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-					Y	-0-					14
03	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	23	9	Y	21					35
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

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					11
01	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	947	3	1	9	Y	1					12
02	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-	7	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					5

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			Y	-0-					40
01	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			Y	-0-					40
02	252	X	-0-	-0-	-252	B	-0-					Y	-0-					40
03	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					40
04	510	X	-0-	-0-	-510	B	-0-					Y	-0-					40
*05	661	X	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			Y	-0-					40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

12	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1517	3	4	9	N	4					65
01	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1521	3	3	9	N	3					68
02	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1654	3	3	9	N	3					71
03	1426	N	1196	-0-	-230	B	-0-	1193	3	3	9	N	3					74
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

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
12	2920	X	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					105
01	2186	X	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					105
02	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					105
03	1762	X	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					105
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

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
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-					19
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			Y	-0-					19
02	616	N	442	-0-	-174 B	-0-	442	2			Y	-0-					19
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	736	2	10	9	Y	9					28
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
12	1085	N	876	-0-	-209 B	-0-	859	3	17	9	Y	15					16
01	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	920	3	2	9	Y	2					18
02	812	N	454	-0-	-358 B	-0-	453	3	1	9	Y	1					19
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1008	3	7	9	Y	6					25
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	3310	3	48	9	Y	44	25	1			19
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1920	3	18	9	Y	16	23	1			12
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	1519	N	934	-0-	-585 B	-0-	933	3	1	9	Y	1					3
01	1395	N	549	-0-	-846 B	-0-	548	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	242	-0-	-878 B	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	930	N	697	-0-	-233 B	-0-	695	3	2	9	Y	2					6
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

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
12	1705	N	984	-0-	-721 B	-0-	983	3	1	9	Y	1					1
01	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2307	3	9	9	Y	8					9
02	1988	N	1379	-0-	-609 B	-0-	1373	3	6	9	Y	5					14
03	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2372	3	22	9	Y	20					34
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

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
12	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2777	3	2	9	Y	2					2
01	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2697	3	7	9	Y	6					8
02	2268	N	1878	-0-	-390 B	-0-	1874	3	4	9	Y	4					12
03	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3594	3	21	9	Y	19					31
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

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
12	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1668	3	147	9	Y	134	181	1			173
01	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1510	3	136	9	Y	124	137	1			160
02	1624	X	833	-0-	-791 B	-0-	760	3	73	9	Y	66	129	1			97
03	1840	X	1840	-0-	-0- B	-0-	1734	3	106	9	Y	96	125	1			68
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	537	-0-	-517 B	-0-	537	3			Y	-0-					7
01	1054	X	486	-0-	-568 B	-0-	485	3	1	9	Y	1					8
02	840	X	321	-0-	-519 B	-0-	320	3	1	9	Y	1					9
03	656	X	656	-0-	-0- B	-0-	653	3	3	9	Y	3					12
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

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
12	2046	N	1869	-0-	-177 B	-0-	1868	3	1	9	Y	1					1
01	2232	N	2010	-0-	-222 B	-0-	2009	3	1	9	Y	1					2
02	1792	N	1068	-0-	-724 B	-0-	1068	3			Y	-0-					2
03	1860	N	1485	-0-	-375 B	-0-	1483	3	2	9	Y	2					4
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					5
02	672	X	620	-0-	-52 B	-0-	620	3			Y	-0-					5
03	1525	X	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			Y	-0-					5
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

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
12	1240	N	1092	-0-	-148 B	-0-	1092	3			Y	-0-					52
01	930	N	766	-0-	-164 B	-0-	766	3			Y	-0-					52
02	840	N	299	-0-	-541 B	-0-	299	3			Y	-0-					52
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			Y	-0-					52
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

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
12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			Y	-0-					33
01	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			Y	-0-					33
02	1484	N	1416	-0-	-68 B	-0-	1416	3			Y	-0-					33
03	1705	N	1502	-0-	-203 B	-0-	1502	3			Y	-0-					33
04	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					33
*05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

12	1891	X	1578	-0-	-313 B	-0-	1578	3			Y	-0-					66
01	1891	X	1854	-0-	-37 B	-0-	1854	3			Y	-0-					66
02	1971	X	1971	-0-	-0- B	-0-	1969	3	2	9	Y	2					68
03	1829	X	1725	-0-	-104 B	-0-	1725	3			Y	-0-					68
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

12	992	X	658	-0-	-334 B	-0-	658	3			Y	-0-					41
01	992	X	854	-0-	-138 B	-0-	854	3			Y	-0-					41
02	1652	X	1002	-0-	-650 B	-0-	1002	3			Y	-0-					41
03	1829	X	542	-0-	-1287 B	-0-	542	3			Y	-0-					41
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

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

12	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	791	3	1	9	Y	1					26
01	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	624	3	26	9	Y	24	26	1			24
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	592	3	26	9	Y	24	27	1			21
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	843	3	23	9	Y	21	27	1			15
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

12	5301	X	4609	-0-	-692 B	-0-	4598	3	11	9	N	10					57
01	5301	X	4668	-0-	-633 B	-0-	4668	3			N	-0-					57
02	4704	X	3266	-0-	-1438 B	-0-	3251	3	15	9	N	14					71
03	5146	X	4288	-0-	-858 B	-0-	4271	3	17	9	N	15					86
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8433	X	8433	-0-	-0-	B	-0-	8426	3	7	9	Y	6					21
01	8366	X	8366	-0-	-0-	B	-0-	8352	3	14	9	Y	13					34
02	7168	X	5842	-0-	-1326	B	-0-	5831	3	11	9	Y	10					44
03	9459	X	9459	-0-	-0-	B	-0-	9420	3	39	9	Y	35					79
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

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
12	5952	X	4677	-0-	-1275	B	-0-	4674	3	3	9	Y	3					3
01	6324	X	4964	-0-	-1360	B	-0-	4958	3	6	9	Y	5					8
02	5712	X	2450	-0-	-3262	B	-0-	2447	3	3	9	Y	3					11
03	6324	X	5115	-0-	-1209	B	-0-	5101	3	14	9	Y	13					24
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

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
12	5704	X	3436	-0-	-2268	B	-0-	3367	3	69	9	N	63	83	1			127
01	5704	X	5141	-0-	-563	B	-0-	5052	3	89	9	N	81	153	1			55
02	5264	X	3990	-0-	-1274	B	-0-	3932	3	58	9	N	53					108
03	5828	X	2765	-0-	-3063	B	-0-	2707	3	58	9	N	53					161
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-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
12	5487	X	5152	-0-	-335	B	-0-	5089	3	63	9	N	57	99	1			93
01	5611	X	5239	-0-	-372	B	-0-	5203	3	36	9	N	33	98	1			28
02	5096	X	4610	-0-	-486	B	-0-	4568	3	42	9	N	38					66
03	5792	X	5792	-0-	-0-	B	-0-	5735	3	57	9	N	52					118
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

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
12	5933	X	5933	-0-	-0-	B	-0-	5933	3			N	-0-					65
01	3596	X	1983	-0-	-1613	B	-0-	1977	2	6	9	N	5					70
02	3248	X	2734	-0-	-514	B	-0-	2715	3	19	9	N	17					87
03	3596	X	12	-0-	-3584	B	-0-	12	3			N	-0-					87
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
12	6882	X	5768	-0-	-1114 B	-0-	5711	3	57	9	N	52					146
01	6882	X	3896	-0-	-2986 B	-0-	3860	3	36	9	N	33	92	1			87
02	6216	X	5003	-0-	-1213 B	-0-	4935	3	68	9	N	62					149
03	6448	X	5366	-0-	-1082 B	-0-	5335	3	31	9	N	28					177
04	6240	X	6091	-0-	-149 B	-0-	6091	3			N	-0-					177
*05	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	3			N	-0-					177

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

12	12307	X	12212	-0-	-95 B	-0-	12091	3	121	9	N	110	188	1			115
01	12431	X	11615	-0-	-816 B	-0-	11466	3	149	9	N	135	167	1			83
02	11256	X	8854	-0-	-2402 B	-0-	8716	3	138	9	N	125					208
03	12462	X	11691	-0-	-771 B	-0-	11537	3	154	9	N	140	186	1			162
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

12	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	4126	3	68	9	N	62					154
01	4123	X	2886	-0-	-1237 B	-0-	2819	3	67	9	N	61	164	1			51
02	3584	X	2530	-0-	-1054 B	-0-	2464	3	66	9	N	60					111
03	4185	X	4164	-0-	-21 B	-0-	4075	3	89	9	N	81					192
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

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

12	5766	X	5527	-0-	-239 B	-0-	5418	3	109	9	N	99	156	1			109
01	5927	X	5927	-0-	-0- B	-0-	5863	3	64	9	N	58	134	1			33
02	4704	X	2216	-0-	-2488 B	-0-	2144	3	72	9	N	65					98
03	5518	X	4057	-0-	-1461 B	-0-	3908	3	149	9	N	135					233
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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

12	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	25	25	1			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1022	-0-	-125	B	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	968	-0-	-55	B	-0-	48	1	920	2	N	-0-					-0-
02	924	N	687	-0-	-237	B	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1011	2	N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					82
01	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	35	1	670	2	Y	-0-	82	1			-0-
02	588	N	418	-0-	-170	B	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-
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									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	403	-0-	-124	B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					36
01	558	N	420	-0-	-138	B	-0-	21	1	399	2	N	-0-					36
02	252	N	216	-0-	-36	B	-0-	13	1	203	2	N	-0-					36
03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					36
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-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	977	-0-	-387	B	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					12
01	1178	N	1030	-0-	-148	B	-0-	51	1	979	2	Y	-0-					12
02	868	N	836	-0-	-32	B	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					12
03	992	N	890	-0-	-102	B	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					12
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

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
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	51	1	965	2	N	-0-					96
01	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	44	1	835	2	N	-0-					96
02	672	N	551	-0-	-121 B	-0-	32	1	519	2	N	-0-					96
03	1023	N	725	-0-	-298 B	-0-	38	1	687	2	N	-0-					96
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									

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
12	1147	N	1065	-0-	-82 B	-0-	54	1	1011	2	N	-0-					230
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					230
02	980	N	801	-0-	-179 B	-0-	47	1	754	2	N	-0-					230
03	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	59	1	1062	2	N	-0-	175	1			55
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

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
12	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2015	N	1501	-0-	-514 B	-0-	75	1	1412	2	N	13					107
							14	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	112	1	2138	2	N	41					148
							45	9									
02	1848	N	1436	-0-	-412 B	-0-	82	1	1329	2	N	23					171
							25	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	93	1	1662	2	N	-0-	171	1			-0-
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-

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
12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	48	1	915	2	Y	2					13
							2	9									
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	38	1	715	2	Y	18	26	1			5
							20	9									
02	756	N	453	-0-	-303 B	-0-	26	1	420	2	Y	6					11
							7	9									
03	961	N	112	-0-	-849 B	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					11
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	148	1			-0-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

12	2945	X	1570	-0-	-1375 B	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					193
01	2790	X	2237	-0-	-553 B	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					193
02	2380	X	1782	-0-	-598 B	-0-	104	1	1678	2	Y	-0-					193
03	4525	X	4525	-0-	-0- B	-0-	238	1	4268	2	Y	17	164	1			46
							19	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	15	1	290	2	N	-0-					64
01	341	N	162	-0-	-179 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					64
02	336	N	97	-0-	-239 B	-0-	6	1	91	2	N	-0-					64
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					64
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					64
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					64

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	34 18	1 9	637	2	N	16					83
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	36 11	1 9	681	2	N	10					93
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 9	699	2	N	3					96
03	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	35	1	627	2	N	-0-					96
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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	713	N	583	-0-	-130 B	-0-	29	1	554	2	Y	-0-					50
01	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					50
02	532	N	176	-0-	-356 B	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					50
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					50
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					50
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					50

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					37
01	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					37
02	448	N	152	-0-	-296	B	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					37
03	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	8	45	1			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					69
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	69	1			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

12	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	44	1	825	2	N	-0-					95
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	45	1	861	2	N	-0-					95
02	784	N	532	-0-	-252	B	-0-	31	1	501	2	N	-0-					95
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					95
04	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					95
05	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	12	107	1			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

*06	1050	N	879	-0-	-171	B	-0-	42	1	837	2	N	-0-					96
*07	930	N	905	-0-	-25	B	-0-	43	1	862	2	N	-0-					96
*08	961	N	908	-0-	-53	B	-0-	43	1	865	2	N	-0-					96
*09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	42	1	836	2	N	-0-					96
*10	899	N	804	-0-	-95	B	-0-	39	1	765	2	N	-0-					96
*11	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	42	1	835	2	N	-0-					96
*12	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	45	1	857	2	N	-0-					96
*01	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	47	1	888	2	N	-0-					96
*02	840	N	277	-0-	-563	B	-0-	16	1	261	2	N	-0-					96
*03	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					96
*04	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-					96
*05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					96

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
12	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					133
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	42	1	808	2	N	-0-					133
02	756	N	640	-0-	-116 B	-0-	37	1	603	2	N	-0-					133
03	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	40	1	714	2	N	-0-					133
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-

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

12	837	N	631	-0-	-206 B	-0-	32	1	598	2	N	1					98
							1	9									
01	837	N	771	-0-	-66 B	-0-	38	1	729	2	N	4					102
							4	9									
02	756	N	532	-0-	-224 B	-0-	31	1	501	2	N	-0-					102
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	37	1	664	2	N	-0-					102
04	750	N	690	-0-	-60 B	-0-	36	1	654	2	N	-0-					102
05	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	30	1	536	2	N	-0-					102

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					71
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	69	1	1313	2	Y	-0-					71
02	1232	N	801	-0-	-431 B	-0-	47	1	754	2	Y	-0-	54	1			17
03	1364	N	1077	-0-	-287 B	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					17
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

12	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	65	1	1221	2	Y	-0-					78
01	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	67	1	1280	2	Y	5	60	1			23
							6	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	62	1	999	2	Y	36	59	1			-0-
							40	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	63	1	1128	2	Y	-0-					-0-
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-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	41	1	768	2	N	-0-					172
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	42	1	795	2	N	-0-					172
02	700	N	630	-0-	-70 B	-0-	37	1	593	2	N	-0-					172
03	806	N	192	-0-	-614 B	-0-	10	1	182	2	N	-0-					172
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					172
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	6	178	1			-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
12	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	36	1	671	2	N	-0-					142
01	837	N	518	-0-	-319 B	-0-	26	1	492	2	N	-0-					142
02	532	N	426	-0-	-106 B	-0-	25	1	401	2	N	-0-					142
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	89	1	1595	2	N	-0-					142
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									

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
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					137
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	34	1	654	2	N	-0-					137
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	28	1	452	2	N	-0-					137
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					137
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-	137	1			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 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
*11	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	81	1	1624	2	N	5					43
							6	9									
*12	1395	N	918	-0-	-477 B	-0-	46	1	872	2	N	-0-					43
*01	1643	X	1094	-0-	-549 B	-0-	55	1	1039	2	N	-0-					43
*02	1484	X	1035	-0-	-449 B	-0-	60	1	975	2	N	-0-					43
*03	1643	X	1347	-0-	-296 B	-0-	71	1	1276	2	N	-0-					43
*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

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
12	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	48	1	904	2	N	-0-					30
01	930	N	753	-0-	-177 B	-0-	38	1	715	2	N	-0-					30
02	812	N	585	-0-	-227 B	-0-	34	1	551	2	N	-0-					30
03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	54	1	964	2	N	-0-					30
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

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
12	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	44	1	822	2	N	-0-					165
01	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	42	1	805	2	N	-0-					165
02	840	N	686	-0-	-154 B	-0-	40	1	646	2	N	-0-					165
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	47	1	841	2	N	-0-					165
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									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	717	-0-	-151 B	-0-	42	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	798	-0-	-132 B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	442	-0-	-581 B	-0-	22	1	418	2	Y	2	69	1			23
							2	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	2					25
02	1120	N	168	-0-	-952 B	-0-	10	1	157	2	Y	1					26
							1	9									
03	434	N	212	-0-	-222 B	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					26
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

12	1860	N	1707	-0-	-153 B	-0-	86	1	1621	2	Y	-0-					16
01	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					16
02	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	108	1	1741	2	Y	1					17
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					17
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

12	1891	N	1085	-0-	-806 B	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					19
01	1767	N	1149	-0-	-618 B	-0-	57	1	1092	2	Y	-0-					19
02	1484	N	1206	-0-	-278 B	-0-	70	1	1136	2	Y	-0-					19
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	84	1	1512	2	Y	-0-					19
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									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

12	155	N	24	-0-	-131 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					54
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					54
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					54
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					54
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

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

12	1054	N	969	-0-	-85 B	-0-	49	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	691	-0-	-487 B	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	762	-0-	-274 B	-0-	44	1	718	2	N	-0-					-0-
03	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	46	1	860	2	N	-0-					80
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	52	1	996	2	N	-0-					80
02	840	N	719	-0-	-121 B	-0-	42	1	677	2	N	-0-					80
03	899	N	663	-0-	-236 B	-0-	35	1	628	2	N	-0-					80
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	837	N	658	-0-	-179 B	-0-	33	1	625	2	N	-0-					33
01	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	34	1	648	2	N	-0-					33
02	756	N	571	-0-	-185 B	-0-	33	1	538	2	N	-0-					33
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	43	1	763	2	N	-0-					33
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									

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
12	1457	N	346	-0-	-1111 B	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					91
01	992	N	54	-0-	-938 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					91
02	1120	N	198	-0-	-922 B	-0-	10	1	154	2	Y	31	97	1			25
							34	9									
03	341	N	90	-0-	-251 B	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					25
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

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
*06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	56	1	1125	2	N	-0-					133
*07	1209	N	1001	-0-	-208 B	-0-	48	1	953	2	N	-0-					133
*08	1333	N	1163	-0-	-170 B	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					133
*09	1170	N	1089	-0-	-81 B	-0-	52	1	1037	2	N	-0-					133
*10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					133
*11	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	55	1	1095	2	N	-0-					133
*12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	60	1	1142	2	N	-0-					133
*01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	N	-0-					133
*02	1064	N	955	-0-	-109 B	-0-	56	1	899	2	N	-0-					133
*03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	70	1	1246	2	N	-0-					133
*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

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
12	744	N	125	-0-	-619 B	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					59
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					59
02	364	N	187	-0-	-177 B	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					59
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					59

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
*06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					76
*07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					76
*08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					76
*09	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					76
*10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					76
*11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					76
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					76
*01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					76
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
*03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					76
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					30
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-					30
*08	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-					30
*09	1110	N	797	-0-	-313	B	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					30
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					30
*11	1140	N	1121	-0-	-19	B	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					30
*12	837	N	165	-0-	-672	B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					30
*01	1271	N	92	-0-	-1179	B	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					30
*02	980	N	145	-0-	-835	B	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					30
*03	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					30
*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

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
12	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1528	2	Y	-0-					88
01	1488	N	1060	-0-	-428	B	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					88
02	1344	N	1097	-0-	-247	B	-0-	64	1	1033	2	Y	-0-					88
03	1488	N	1282	-0-	-206	B	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-	88	1			-0-
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-

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1030	2	N	-0-					53
01	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1046	2	N	-0-					53
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1000	2	N	-0-					53
03	1054	N	1007	-0-	-47	B	-0-	53	1	954	2	N	-0-					53
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									

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
12	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1967	2	Y	-0-					46
01	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1977	2	Y	-0-					46
02	1876	N	1530	-0-	-346	B	-0-	89	1	1441	2	Y	-0-					46
03	2077	N	1950	-0-	-127	B	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-					46
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

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
12	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1103	2	Y	5	83	1			-0-
								6	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	824	-0-	-296	B	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1067	-0-	-111	B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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, 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	393	-0-	-816	B	-0-	20	1	373	2	N	-0-					116
01	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1313	2	N	-0-					116
02	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	46	1	741	2	N	-0-					116
03	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1748	2	N	-0-					116
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									

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
12	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					95
01	1271	N	1265	-0-	-6	B	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					95
02	1008	N	840	-0-	-168	B	-0-	49	1	791	2	N	-0-					95
03	1240	N	885	-0-	-355	B	-0-	47	1	838	2	N	-0-					95
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									

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
*06	1050	N	1022	-0-	-28	B	-0-	48	1	974	2	N	-0-					84
*07	1023	N	955	-0-	-68	B	-0-	45	1	910	2	N	-0-					84
*08	744	N	487	-0-	-257	B	-0-	23	1	464	2	N	-0-					84
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1046	2	N	-0-					84
*10	930	N	561	-0-	-369	B	-0-	27	1	534	2	N	-0-					84
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					84
*12	1147	N	1023	-0-	-124	B	-0-	51	1	972	2	N	-0-					84
*01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	48	1	917	2	N	-0-					84
*02	1008	N	783	-0-	-225	B	-0-	46	1	737	2	N	-0-					84
*03	1023	N	959	-0-	-64	B	-0-	51	1	908	2	N	-0-					84
*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

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
12	899	N	893	-0-	-6	B	-0-	45	1	848	2	Y	-0-					15
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					15
02	784	N	654	-0-	-130	B	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					15
03	899	N	754	-0-	-145	B	-0-	40	1	714	2	Y	-0-					15
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									

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
12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					28
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					28
02	728	N	597	-0-	-131 B	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					28
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-					28
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									

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
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	10	1	194	2	N	-0-					65
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-					65
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	-0-					65
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	65	1	1156	2	N	-0-					65
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									

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
12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	66	1	1245	2	Y	-0-					54
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					54
02	1120	N	1009	-0-	-111 B	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					54
03	1240	N	1116	-0-	-124 B	-0-	58	1	1045	2	Y	12					66
							13	9									
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-

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
12	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					39
01	837	N	553	-0-	-284 B	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					39
02	812	N	552	-0-	-260 B	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					39
03	868	N	607	-0-	-261 B	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					39
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-

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
12	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					60
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					60
02	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	90	1	1460	2	Y	-0-					60
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					60
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-

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
12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	160	1	3030	2	Y	-0-					47
01	2790	X	1401	-0-	-1389 B	-0-	70	1	1331	2	Y	-0-					47
02	2520	X	1010	-0-	-1510 B	-0-	59	1	951	2	Y	-0-					47
03	2790	X	2313	-0-	-477 B	-0-	122	1	2191	2	Y	-0-					47
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	801	-0-	-160 B	-0-	40	1	758	2	Y	3					69
							3	9									
01	1116	N	905	-0-	-211 B	-0-	45	1	859	2	Y	1					70
							1	9									
02	952	N	400	-0-	-552 B	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					70
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	66	1	1182	2	Y	-0-					70
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					70
*05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-					70

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	474	-0-	-562 B	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	91	1	1722	2	N	-0-					167
01	1922	N	1437	-0-	-485 B	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					167
02	1652	N	1253	-0-	-399 B	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					167
03	1798	N	1715	-0-	-83 B	-0-	91	1	1624	2	N	-0-					167
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-

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
12	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					67
01	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	58	1	1105	2	Y	5					72
							6	9									
02	1120	N	724	-0-	-396 B	-0-	42	1	679	2	Y	3					75
							3	9									
03	1178	N	1096	-0-	-82 B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					75
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

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
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					100
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	N	-0-					100
02	728	N	303	-0-	-425 B	-0-	18	1	285	2	N	-0-					100
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					100
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					100
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	16	116	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1565	-0-	-16	B	-0-	79	1	1486	2	Y	-0-					16
01	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1434	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1196	-0-	-204	B	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-					16
03	1550	N	1402	-0-	-148	B	-0-	74	1	1328	2	Y	-0-					16
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

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
12	775	N	539	-0-	-236	B	-0-	27	1	512	2	N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	B	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	B	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	906	-0-	-55	B	-0-	46	1	860	2	N	-0-					173
01	930	N	904	-0-	-26	B	-0-	45	1	859	2	N	-0-					173
02	812	N	645	-0-	-167	B	-0-	38	1	607	2	N	-0-					173
03	899	N	769	-0-	-130	B	-0-	41	1	728	2	N	-0-	173	1			-0-
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-

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
12	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	39	1	727	2	Y	-0-					21
01	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					21
02	672	N	617	-0-	-55	B	-0-	36	1	581	2	Y	-0-					21
03	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					21
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

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
12	961	N	952	-0-	-9	B	-0-	48	1	904	2	N	-0-					207
01	961	N	956	-0-	-5	B	-0-	48	1	908	2	N	-0-					207
02	868	N	274	-0-	-594	B	-0-	16	1	258	2	N	-0-					207
03	961	N	253	-0-	-708	B	-0-	13	1	240	2	N	-0-	181	1			26
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

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	52	1	984	2	N	-0-					120
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					120
02	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	58	1	937	2	N	-0-					120
03	1023	N	1000	-0-	-23	B	-0-	53	1	947	2	N	-0-					120
04	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2063	2	N	-0-					120
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1158	2	N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1137	-0-	-41	B	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-					29
01	1271	N	1176	-0-	-95	B	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					29
02	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1297	2	Y	-0-					29
03	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					29
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-

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
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-

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
12	527	N	458	-0-	-69	B	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					32
01	806	N	304	-0-	-502	B	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					32
02	336	N	72	-0-	-264	B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					32
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					32
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	2	34	1			-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
12	930	N	715	-0-	-215	B	-0-	36	1	679	2	N	-0-					95
01	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2124	2	N	-0-					95
02	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1275	2	N	-0-					95
03	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1049	2	N	-0-					95
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	759	2	N	33	128	1			-0-
								36	9									

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
12	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	13	1	242	2	N	-0-					161
01	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	11	1	208	2	N	-0-					161
02	224	N	92	-0-	-132	B	-0-	5	1	87	2	N	-0-					161
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					161
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	1	162	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1102	2	N	-0-					33
01	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					33
02	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1140	2	N	-0-					33
03	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1750	2	N	-0-					33
04	1080	N	856	-0-	-224	B	-0-	45	1	811	2	N	-0-					33
05	1116	N	921	-0-	-195	B	-0-	47	1	839	2	N	32					65
								35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					4
01	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					4
02	168	N	98	-0-	-70 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					4
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					4
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	2	6	1			-0-

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
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					77
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					77
02	952	N	809	-0-	-143 B	-0-	47	1	762	2	Y	-0-					77
03	1085	N	741	-0-	-344 B	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					77
04	1110	N	1088	-0-	-22 B	-0-	57	1	1023	2	Y	7	84	1			-0-
							8	9									
*05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-					-0-

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
12	1023	N	703	-0-	-320 B	-0-	35	1	668	2	N	-0-					126
01	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-					126
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	34	1	555	2	N	-0-					126
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	39	1	705	2	N	-0-					126
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-

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
12	682	N	459	-0-	-223 B	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					164
01	682	N	287	-0-	-395 B	-0-	12	1	233	2	Y	38					202
							42	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	24	163	1			63
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	34	1	617	2	Y	95					158
							105	9									
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									

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
12	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	66	1	1247	2	N	-0-					35
01	1395	N	1092	-0-	-303 B	-0-	54	1	1038	2	N	-0-					35
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	68	1	1092	2	N	-0-					35
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	77	1	1384	2	N	-0-					35
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1255	2	N	-0-					35
*05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	71	1	1257	2	N	8					43
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	39	1	737	2	Y	3					10
							3	9									
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	39	1	750	2	Y	5					15
							6	9									
02	728	N	553	-0-	-175 B	-0-	32	1	518	2	Y	3					18
							3	9									
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					18
04	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					18
*05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	622	2	Y	8					26
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					89
01	558	N	316	-0-	-242 B	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					89
02	476	N	276	-0-	-200 B	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					89
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					89
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					89
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	89	1			-0-

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
12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					39
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	57	1	1088	2	Y	-0-					39
02	980	N	850	-0-	-130 B	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					39
03	1085	N	977	-0-	-108 B	-0-	52	1	924	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	65	1	1234	2	Y	-0-					39
01	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	63	1	1206	2	Y	5					44
							6	9									
02	1148	N	541	-0-	-607 B	-0-	31	1	504	2	Y	5					49
							6	9									
03	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	66	1	1190	2	Y	-0-					49
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									

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
12	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	39	1	740	2	N	-0-					62
01	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	38	1	727	2	N	-0-					62
02	728	N	552	-0-	-176 B	-0-	32	1	520	2	N	-0-					62
03	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	37	1	662	2	N	-0-					62
04	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	38	1	678	2	N	-0-					62
*05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	43	1	765	2	N	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					41
01	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	53	1	1015	2	N	-0-					41
02	896	N	610	-0-	-286 B	-0-	36	1	574	2	N	-0-					41
03	1054	N	950	-0-	-104 B	-0-	50	1	900	2	N	-0-					41
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 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
12	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-					45
01	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					45
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	84	1	1350	2	Y	-0-					45
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	84	1	1507	2	Y	-0-					45
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 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
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-	89	1			44
01	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	52	1	986	2	Y	3					47
							3	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	111	1	1787	2	Y	3					50
							3	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	58	1	1046	2	Y	-0-					50
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

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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
12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					38
01	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					38
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					38
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					38
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 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
12	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55 B	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2542	N	1956	-0-	-586 B	-0-	98	1	1858	2	N	-0-					105
01	2108	N	1813	-0-	-295 B	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					105
02	2810	X	2810	-0-	-0- B	-0-	164	1	2646	2	N	-0-					105
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	118	1	2110	2	N	-0-					105
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-

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
12	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					36
01	1240	N	263	-0-	-977 B	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					36
02	1120	N	1050	-0-	-70 B	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					36
03	1240	N	868	-0-	-372 B	-0-	46	1	822	2	Y	-0-	36	1			-0-
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-

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
12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-					70
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					70
02	1120	N	897	-0-	-223 B	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					70
03	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					70
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									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					29
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					29
02	616	N	549	-0-	-67 B	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					29
03	837	N	264	-0-	-573 B	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					29
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

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
12	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	44	1	828	2	N	-0-					70
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	45	1	858	2	N	-0-					70
02	784	N	664	-0-	-120 B	-0-	39	1	625	2	N	-0-					70
03	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	45	1	806	2	N	-0-					70
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1525	2	N	2					109
								2	9									
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1258	2	N	-0-					109
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1140	2	N	-0-					109
*03	1519	N	1330	-0-	-189	B	-0-	70	1	1260	2	N	-0-					109
*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

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

12	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1192	2	Y	-0-					29
01	1240	N	866	-0-	-374	B	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					29
02	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1171	2	Y	-0-					29
03	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-					29
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									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

12	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					58
01	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					58
02	952	N	798	-0-	-154	B	-0-	46	1	745	2	Y	6	55	1			9
								7	9									
03	1054	N	1025	-0-	-29	B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					9
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-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					34
01	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1375	2	Y	-0-					34
02	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					34
03	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3089	2	Y	-0-					34
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

12	930	X	841	-0-	-89	B	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					93
01	930	X	906	-0-	-24	B	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					93
02	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					Y	-0-					93
03	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					Y	-0-					93
04	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					Y	26	119	1			-0-
05	0	N	-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 #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
12	992	N	970	-0-	-22	B	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					42
01	992	N	982	-0-	-10	B	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					42
02	868	N	716	-0-	-152	B	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					42
03	961	N	720	-0-	-241	B	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					42
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									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

*11	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1726	2	Y	5					54
								6	9									
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1874	2	Y	-0-					54
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-					54
*02	1708	N	741	-0-	-967	B	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					54
*03	1984	N	1514	-0-	-470	B	-0-	80	1	1434	2	Y	-0-					54
*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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

*06	900	N	688	-0-	-212	B	-0-	33	1	655	2	N	-0-					90
*07	1023	N	502	-0-	-521	B	-0-	24	1	478	2	N	-0-					90
*08	837	N	271	-0-	-566	B	-0-	13	1	258	2	N	-0-					90
*09	690	N	408	-0-	-282	B	-0-	19	1	389	2	N	-0-					90
*10	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	21	1	411	2	N	-0-					90
*11	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	34	1	670	2	N	-0-					90
*12	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	29	1	543	2	N	-0-					90
*01	434	N	298	-0-	-136	B	-0-	15	1	283	2	N	-0-					90
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1489	2	N	-0-					90
*03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					90
*04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					90
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					90

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

12	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1561	2	Y	-0-					44
01	1922	N	413	-0-	-1509	B	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					44
02	1512	N	876	-0-	-636	B	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					44
03	1643	N	1215	-0-	-428	B	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					44
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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

12	806	N	733	-0-	-73	B	-0-	37	1	696	2	N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	38	1	729	2	N	-0-					-0-
02	672	N	254	-0-	-418	B	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	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

12	496	N	434	-0-	-62	B	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
02	392	N	119	-0-	-273	B	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	56	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	57	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150 B	-0-	50	1	808	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1012	-0-	-104 B	-0-	54	1	958	2	N	-0-					-0-
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									

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
12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	N	-0-					135
01	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	45	1	856	2	N	-0-					135
02	644	N	608	-0-	-36 B	-0-	35	1	573	2	N	-0-					135
03	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	39	1	699	2	N	-0-					135
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-

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
12	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	49	1	930	2	N	-0-					152
01	1085	N	782	-0-	-303 B	-0-	39	1	743	2	N	-0-					152
02	756	N	521	-0-	-235 B	-0-	30	1	491	2	N	-0-	152	1			-0-
03	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	73	1	1372	2	N	-0-					62
01	1643	N	1271	-0-	-372 B	-0-	63	1	1208	2	N	-0-					62
02	1484	N	913	-0-	-571 B	-0-	53	1	860	2	N	-0-					62
03	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	117	1	2092	2	N	-0-					62
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

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
12	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	87	1	1645	2	Y	-0-					26
01	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-					26
02	1680	N	1396	-0-	-284 B	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-					26
03	1736	N	1693	-0-	-43 B	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-					26
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									

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
12	620	N	111	-0-	-509 B	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					29
01	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					29
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					29
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					29
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-

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
12	1126	X	1126	-0-	-0- B	-0-	57	1	1069	2	N	-0-					100
01	919	X	919	-0-	-0- B	-0-	46	1	873	2	N	-0-					100
02	560	X	98	-0-	-462 B	-0-	6	1	92	2	N	-0-					100
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					100
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					100
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					100

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
12	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					100
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	77	1	1472	2	N	-0-					100
02	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	117	1	1884	2	N	-0-					100
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	97	1	1739	2	N	-0-					100
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									

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
12	1333	N	1057	-0-	-276 B	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	65	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	857	2	Y	-0-					28
01	837	N	677	-0-	-160 B	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					28
02	784	N	601	-0-	-183 B	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					28
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-					28
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									

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
12	744	N	599	-0-	-145 B	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					105
01	651	N	540	-0-	-111 B	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					105
02	224	N	157	-0-	-67 B	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	105	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	781	-0-	-304 B	-0-	39	1	741	2	Y	1					21
							1	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	65	1	1230	2	Y	30					51
							33	9									
02	980	N	945	-0-	-35 B	-0-	55	1	890	2	Y	-0-	51	1			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	84	1	1504	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	357	-0-	-511	B	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					100
01	1488	N	1323	-0-	-165	B	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					100
02	1484	N	267	-0-	-1217	B	-0-	16	1	251	2	Y	-0-	100	1			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1720	2	Y	-0-					-0-
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

12	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					Y	-0-					21
01	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					21
02	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					21
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					21
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

12	1054	N	762	-0-	-292	B	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					80
01	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1943	2	Y	-0-					80
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	59	1	953	2	Y	-0-					80
03	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					80
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-

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

12	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1672	2	Y	-0-					34
01	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2342	2	Y	-0-	24	1			10
02	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1421	2	Y	14					24
								15	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1825	2	Y	-0-	24	1			-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

12	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	B	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	878	-0-	-214	B	-0-	51	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	B	-0-	59	1	1052	2	N	-0-					-0-
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

12	1612	N	1389	-0-	-223	B	-0-	64	1	1213	2	Y	102	109	1			155
								112	9									
01	1612	N	1486	-0-	-126	B	-0-	72	1	1372	2	Y	38	109	1			84
								42	9									
02	1372	N	760	-0-	-612	B	-0-	40	1	644	2	Y	69	100	1			53
								76	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1291	2	Y	111					164
								122	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1116	N	687	-0-	-429 B	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					29
01	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					29
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	57	1	917	2	Y	-0-					29
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-					29
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									

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
12	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	57	1	1068	2	Y	-0-					36
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					36
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					36
03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-					36
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-

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
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					10
01	1116	N	870	-0-	-246 B	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					10
02	952	N	774	-0-	-178 B	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					10
03	1085	N	680	-0-	-405 B	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					10
04	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					10
05	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	42	1	746	2	Y	13					23
							14	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
*11	1410	N	1187	-0-	-223 B	-0-	56	1	1128	2	Y	3					54
							3	9									
*12	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					54
*01	1240	N	1104	-0-	-136 B	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					54
*02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	89	1	1444	2	Y	-0-					54
*03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-					54
*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

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
12	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	111	1	2090	2	Y	-0-					58
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-	58	1			-0-
02	2240	N	1621	-0-	-619 B	-0-	94	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1933	-0-	-268 B	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					86
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					86
02	364	N	124	-0-	-240 B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					86
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

12	930	X	576	-0-	-354 B	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					36
01	930	X	928	-0-	-2 B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					36
02	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	78	1	1266	2	Y	-0-					36
03	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	318	1	5692	2	Y	-0-					36
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	56	1	1058	2	Y	5					15
							6	9									
01	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	48	1	910	2	Y	7					22
							8	9									
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	49	1	794	2	Y	5					27
							6	9									
03	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					27
04	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					27
*05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	50	1	897	2	Y	12					39
							13	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92	92	1			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					39
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					39
02	280	N	148	-0-	-132 B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					39
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					39
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					39
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	2	41	1			-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

12	837	N	764	-0-	-73 B	-0-	38	1	726	2	Y	-0-					30
01	837	N	199	-0-	-638 B	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					30
02	1064	N	587	-0-	-477 B	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					30
03	775	N	492	-0-	-283 B	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					30
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					63
01	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	49	1	925	2	N	-0-					63
02	980	N	803	-0-	-177 B	-0-	47	1	756	2	N	-0-					63
03	1085	N	1001	-0-	-84 B	-0-	53	1	948	2	N	-0-					63
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

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
12	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	77	1	1463	2	N	-0-					56
01	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	69	1	1310	2	N	-0-					56
02	1288	N	990	-0-	-298 B	-0-	58	1	932	2	N	-0-					56
03	1550	N	1300	-0-	-250 B	-0-	69	1	1231	2	N	-0-					56
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									

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
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					36
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					36
02	280	N	142	-0-	-138 B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					36
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					36
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					36
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					36

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
12	1271	N	625	-0-	-646 B	-0-	31	1	588	2	N	5					53
							6	9									
01	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	56	1	1070	2	N	5					58
							6	9									
02	1120	N	807	-0-	-313 B	-0-	47	1	752	2	N	7					65
							8	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					65
04	1110	N	1098	-0-	-12 B	-0-	58	1	1040	2	N	-0-					65
*05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1139	2	N	-0-					65

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
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	40	1	755	2	N	-0-					124
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	43	1	818	2	N	-0-					124
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	-0-					124
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					124
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-	124	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					178
01	1395	X	1199	-0-	-196 B	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					178
02	1260	X	824	-0-	-436 B	-0-	48	1	776	2	N	-0-					178
03	1395	X	1266	-0-	-129 B	-0-	67	1	1199	2	N	-0-					178
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1225	-0-	-77 B	-0-	62	1	1163	2	Y	-0-					30
01	1302	N	662	-0-	-640 B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					30
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					30
03	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					30
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	43	1	808	2	Y	-0-	134	1			-0-
01	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3 B	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	Y	7					53
							8	9									
01	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	54	1	1023	2	Y	2					55
							2	9									
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					55
03	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					55
04	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					55
*05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					55

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
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					30
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					30
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					30
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					30
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	901	-0-	-153 B	-0-	45	1	856	2	N	-0-					182
01	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	44	1	835	2	N	-0-	182	1			-0-
02	784	N	694	-0-	-90 B	-0-	40	1	654	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1581	N	1537	-0-	-44 B	-0-	77	1	1460	2	Y	-0-	76	1			12
01	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	75	1	1428	2	Y	-0-					12
02	1204	N	1177	-0-	-27 B	-0-	69	1	1108	2	Y	-0-					12
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-					12
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1333	X	1280	-0-	-53 B	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					20
01	1255	X	1255	-0-	-0- B	-0-	63	1	1192	2	Y	-0-					20
02	1008	N	855	-0-	-153 B	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					20
03	1178	N	906	-0-	-272 B	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					20
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-

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
12	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	108	1	2037	2	N	-0-					8
01	2015	N	1328	-0-	-687 B	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					8
02	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	119	1	1926	2	N	-0-					8
03	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	120	1	2145	2	N	-0-					8
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									

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
12	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	67	1	1264	2	N	-0-					78
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	68	1	1287	2	N	-0-					78
02	1148	N	1016	-0-	-132 B	-0-	59	1	957	2	N	-0-					78
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	67	1	1196	2	N	-0-					78
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									

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
12	899	N	735	-0-	-164 B	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					108
01	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	47	1	886	2	Y	-0-					108
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	47	1	755	2	Y	-0-	84	1			24
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					24
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									

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
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	56	1	1062	2	N	-0-					56
01	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	53	1	1006	2	N	-0-					56
02	1008	N	847	-0-	-161 B	-0-	49	1	798	2	N	-0-					56
03	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					56
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

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
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					11
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1154	2	Y	2					13
							2	9									
02	1064	N	898	-0-	-166 B	-0-	52	1	838	2	Y	7					20
							8	9									
03	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	54	1	974	2	Y	4					24
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					33
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					33
02	84	N	38	-0-	-46 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	2	35	1			-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
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					74
01	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					74
02	1008	N	735	-0-	-273 B	-0-	43	1	692	2	Y	-0-	57	1			17
03	1054	N	393	-0-	-661 B	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					17
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

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
12	1643	N	1270	-0-	-373 B	-0-	64	1	1204	2	Y	2					14
							2	9									
01	1612	N	1090	-0-	-522 B	-0-	53	1	1016	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
02	1400	N	1191	-0-	-209 B	-0-	69	1	1114	2	Y	7					12
							8	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	80	1	1434	2	Y	-0-					12
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

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
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	69	1	1299	2	Y	-0-					28
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-					28
02	1204	N	1075	-0-	-129 B	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					28
03	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-					28
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-

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
12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	72	1	1351	2	Y	-0-					85
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					85
02	1316	N	701	-0-	-615 B	-0-	41	1	660	2	Y	-0-	65	1			20
03	1426	N	734	-0-	-692 B	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					20
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

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
12	1147	N	1001	-0-	-146 B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					50
01	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	59	1	1121	2	Y	15					65
							17	9									
02	1008	N	945	-0-	-63 B	-0-	55	1	890	2	Y	-0-	65	1			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					43
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					43
02	168	N	45	-0-	-123	B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					43
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					43
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					43

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
12	1333	N	1241	-0-	-92	B	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					60
01	1395	N	1227	-0-	-168	B	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					60
02	1148	N	990	-0-	-158	B	-0-	58	1	932	2	N	-0-					60
03	1240	N	1142	-0-	-98	B	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					60
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9	9	1			-0-

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
*07	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					21
*08	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					21
*09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					21
*10	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					21
*11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					21
*12	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					21
*01	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					21
*02	168	N	44	-0-	-124	B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					21
*03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					21
*04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					21
*05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					21

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 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
12	1488	N	1449	-0-	-39	B	-0-	73	1	1375	2	Y	1					28
								1	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1665	2	Y	29					57
								32	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1670	2	Y	-0-	57	1			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1515	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	X	1186	-0-	-0- B	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-					105
01	1276	X	1276	-0-	-0- B	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-	105	1			-0-
02	924	X	519	-0-	-405 B	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	1074	X	1074	-0-	-0- B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1229	-0-	-259 B	-0-	62	1	1166	2	Y	1					149
							1	9									
01	1488	X	1423	-0-	-65 B	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					149
02	1204	X	732	-0-	-472 B	-0-	42	1	687	2	Y	3					152
							3	9									
03	1333	X	1240	-0-	-93 B	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					152
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									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1420	-0-	-564 B	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					76
01	1984	X	1570	-0-	-414 B	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-	76	1			-0-
02	1456	X	1105	-0-	-351 B	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1261	-0-	-351 B	-0-	67	1	1194	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	66	1	1244	2	Y	-0-					5
01	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					5
02	1176	N	998	-0-	-178 B	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					5
03	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	66	1	1183	2	Y	-0-					5
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									

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
12	1860	N	1518	-0-	-342 B	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					35
01	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	199	1	3795	2	Y	-0-					35
02	1568	N	1247	-0-	-321 B	-0-	73	1	1174	2	Y	-0-					35
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	88	1	1582	2	Y	-0-					35
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1674	N	1662	-0-	-12 B	-0-	84	1	1578	2	Y	-0-					41
01	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	84	1	1604	2	Y	-0-					41
02	1484	N	1276	-0-	-208 B	-0-	74	1	1202	2	Y	-0-					41
03	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-					41
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									

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
12	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	68	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1019	-0-	-157 B	-0-	59	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1242	-0-	-91 B	-0-	66	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	100	1	1895	2	Y	-0-					16
01	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					16
02	1652	N	1019	-0-	-633 B	-0-	59	1	960	2	Y	-0-					16
03	1860	N	1813	-0-	-47 B	-0-	96	1	1717	2	Y	-0-					16
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									

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
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-					17
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	Y	2					19
							2	9									
02	952	N	647	-0-	-305 B	-0-	37	1	599	2	Y	10					29
							11	9									
03	1085	N	912	-0-	-173 B	-0-	48	1	856	2	Y	7					36
							8	9									
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									

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
12	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					11
01	1023	N	107	-0-	-916 B	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					11
02	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	41	1	661	2	Y	-0-					11
03	930	N	245	-0-	-685 B	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					11
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

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
12	1550	N	847	-0-	-703 B	-0-	43	1	804	2	Y	-0-					76
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-	53	1			23
02	896	N	-0-	-0-	-896 B	-0-					Y	30					53
03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	58	1	1033	2	Y	-0-	53	1			-0-
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-

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	EOM BALANCE
12	1519	N	1317	-0-	-202 B	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-			49
01	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	87	1	1659	2	Y	-0-			49
02	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-			49
03	1302	N	454	-0-	-848 B	-0-	24	1	430	2	Y	-0-			49
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-

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	EOM BALANCE
12	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	66	1	1241	2	Y	-0-			50
01	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	65	1	1237	2	Y	-0-			50
02	1232	N	747	-0-	-485 B	-0-	44	1	703	2	Y	-0-			50
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	77	1	1372	2	Y	-0-			50
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							

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	EOM BALANCE
12	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-			58
01	1674	N	1550	-0-	-124 B	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-			58
02	1484	N	1478	-0-	-6 B	-0-	86	1	1392	2	Y	-0-			58
03	1674	N	1417	-0-	-257 B	-0-	75	1	1342	2	Y	-0-			58
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

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	EOM BALANCE
12	961	N	677	-0-	-284 B	-0-	34	1	643	2	Y	-0-			48
01	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	41	1	773	2	Y	-0-			48
02	896	N	651	-0-	-245 B	-0-	38	1	613	2	Y	-0-			48
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	50	1	887	2	Y	-0-			48
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

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	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-			29
01	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	72	1	1376	2	Y	-0-			29
02	1288	N	1079	-0-	-209 B	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-			29
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-			29
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							

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	EOM BALANCE
12	1767	N	1583	-0-	-184 B	-0-	80	1	1503	2	Y	-0-			196
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-			196
02	1484	N	1236	-0-	-248 B	-0-	72	1	1158	2	Y	5	161	1	40
							6	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	94	1	1689	2	Y	-0-			40
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							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	108	1	2049	2	N	-0-					111
01	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	115	1	2199	2	N	-0-					111
02	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					111
03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					111
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									

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
12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-					93
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					93
02	980	N	636	-0-	-344 B	-0-	37	1	599	2	Y	-0-	71	1			22
03	1085	N	1035	-0-	-50 B	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					22
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

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
12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					82
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					82
02	952	N	760	-0-	-192 B	-0-	44	1	716	2	Y	-0-	82	1			-0-
03	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					32
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					32
02	1036	N	899	-0-	-137 B	-0-	52	1	847	2	Y	-0-					32
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	62	1	1112	2	Y	-0-					32
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

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
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					111
01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	77	1	1466	2	Y	-0-	78	1			33
02	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	70	1	1136	2	Y	45					78
							50	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-	78	1			-0-
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-

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
12	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					52
01	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	51	1	963	2	N	-0-					52
02	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	44	1	703	2	N	-0-					52
03	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	52	1	933	2	N	-0-					52
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-

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
12	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	93	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	94	1	1791	2	N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	96	1	1720	2	N	-0-					-0-
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					79
01	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					79
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					79
03	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					79
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	45	1	856	2	Y	-0-	104	1			16
01	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					16
02	812	N	641	-0-	-171 B	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					16
03	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					16
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	272	-0-	-751 B	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					36
01	1240	N	225	-0-	-1015 B	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					36
02	224	N	177	-0-	-47 B	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					36
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					36
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					37
01	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					37
02	700	N	520	-0-	-180 B	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					37
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-					37
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					37
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					37

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	39	1	741	2	N	-0-					141
01	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	39	1	739	2	N	-0-					141
02	728	N	504	-0-	-224 B	-0-	29	1	475	2	N	-0-	141	1			-0-
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1071	-0-	-293 B	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					38
01	1395	N	1084	-0-	-311 B	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-	27	1			11
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	75	1	1204	2	Y	16					27
							18	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	71	1	1266	2	Y	-0-	27	1			-0-
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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					14
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					14
02	1204	N	1010	-0-	-194 B	-0-	59	1	951	2	Y	-0-					14
03	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					14
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	362	-0-	-351 B	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					56
01	651	N	302	-0-	-349 B	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					56
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					Y	-0-					56
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					56
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
05	0	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	20	1	382	2	Y	1					27
							1	9									
01	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					27
02	T. A.		138	-0-	138 B	138	8	1	129	2	Y	1					28
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	138					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	138					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	138					Y	4	32	1			-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-					79
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					79
02	1036	N	698	-0-	-338 B	-0-	41	1	657	2	Y	-0-					79
03	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					79
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	77	1	1460	2	Y	1	41	1			13
							1	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	74	1	1417	2	Y	2					15
							2	9									
02	1428	N	1054	-0-	-374 B	-0-	61	1	993	2	Y	-0-					15
03	1550	N	1198	-0-	-352 B	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-					15
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					50
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	71	1	1344	2	Y	-0-					50
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					50
03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					50
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	25	1	478	2	N	-0-					36
01	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	21	1	408	2	N	-0-					36
02	308	N	11	-0-	-297 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					36
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					36
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	29	65	1			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	42	1	794	2	N	-0-					157
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	44	1	829	2	N	-0-					157
02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	37	1	598	2	N	-0-					157
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	45	1	798	2	N	-0-					157
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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

12	1798	N	1682	-0-	-116 B	-0-	85	1	1597	2	N	-0-					123
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	84	1	1597	2	N	-0-					123
02	1512	N	1173	-0-	-339 B	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					123
03	1674	N	1419	-0-	-255 B	-0-	75	1	1344	2	N	-0-					123
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 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
12	2945	X	14	-0-	-2931 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					41
01	2945	X	12	-0-	-2933 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					41
02	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					Y	-0-					41
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-					41
04	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	47	1			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

12	1209	N	1033	-0-	-176 B	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					76
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	70	1	1327	2	Y	-0-					76
02	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	87	1	1409	2	Y	24	80	1			20
							26	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-					20
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

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

12	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					44
01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					44
02	1064	N	857	-0-	-207 B	-0-	50	1	803	2	Y	4	41	1			7
							4	9									
03	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	48	1	851	2	Y	-0-					7
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-

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

12	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	43	1	808	2	Y	-0-					23
01	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	43	1	810	2	Y	3					26
							3	9									
02	700	N	613	-0-	-87 B	-0-	35	1	563	2	Y	14					40
							15	9									
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	41	1	730	2	Y	9					49
							10	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

12	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	89	1	1674	2	Y	-0-					74
01	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					74
02	1400	N	1331	-0-	-69 B	-0-	78	1	1253	2	Y	-0-	56	1			18
03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	45	1	855	2	Y	1	46	1			15
							1	9									
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	46	1	870	2	Y	2					17
							2	9									
02	812	N	456	-0-	-356 B	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					17
03	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					17
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									

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
12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	45	1	855	2	N	-0-					-0-
02	784	N	645	-0-	-139 B	-0-	38	1	607	2	N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122 B	-0-	41	1	736	2	N	-0-					-0-
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									

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
12	1953	N	1789	-0-	-164 B	-0-	90	1	1699	2	Y	-0-					56
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-					56
02	1624	N	1265	-0-	-359 B	-0-	72	1	1156	2	Y	34					90
							37	9									
03	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	92	1	1647	2	Y	22	86	1			26
							24	9									
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-

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
12	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	85	1	1613	2	Y	-0-					26
01	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-					26
02	1456	N	1444	-0-	-12 B	-0-	84	1	1360	2	Y	-0-					26
03	1705	N	1266	-0-	-439 B	-0-	67	1	1199	2	Y	-0-					26
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									

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
12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-	22	1			7
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	62	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
02	1008	N	726	-0-	-282 B	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					8
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-					8
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									

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
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					39
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					39
02	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	74	1	1195	2	Y	-0-					39
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	47	1	836	2	Y	-0-					39
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									

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
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					82
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					82
02	784	N	588	-0-	-196 B	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					82
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	82	1			-0-
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-

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
12	2108	N	1894	-0-	-214 B	-0-	95	1	1799	2	Y	-0-					66
01	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	151	1	2872	2	Y	7	51	1			22
							8	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	107	1	1731	2	Y	34	56	1			-0-
							37	9									
03	1891	N	1864	-0-	-27 B	-0-	99	1	1765	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1184	-0-	-149 B	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					38
01	1302	N	494	-0-	-808 B	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					38
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	63	1	1017	2	Y	-0-					38
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					38
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									

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
12	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	6	1	123	2	N	-0-					58
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	2	N	-0-					58
02	112	N	89	-0-	-23 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-					58
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	6	1	111	2	N	-0-					58
04	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					58
05	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	1	1	17	2	N	25	83	1			-0-
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1767	N	1432	-0-	-335 B	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					11
01	1612	N	1560	-0-	-52 B	-0-	78	1	1482	2	Y	-0-					11
02	1372	N	1102	-0-	-270 B	-0-	64	1	1038	2	Y	-0-					11
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	93	1	1666	2	Y	-0-					11
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					27
01	744	N	7	-0-	-737 B	-0-	7	2			Y	-0-					27
02	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	138	1	2223	2	Y	-0-					27
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-	27	1			-0-
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

12	3410	X	2863	-0-	-547 B	-0-	144	1	2716	2	Y	3					19
							3	9									
01	3410	X	3042	-0-	-368 B	-0-	150	1	2862	2	Y	27	39	1			7
							30	9									
02	3080	X	2411	-0-	-669 B	-0-	140	1	2260	2	Y	10					17
							11	9									
03	3410	X	1802	-0-	-1608 B	-0-	95	1	1707	2	Y	-0-					17
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	51	1	972	2	N	-0-					83
01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	58	1	1109	2	N	-0-					83
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	59	1	953	2	N	-0-					83
03	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	52	1	937	2	N	-0-					83
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-

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-					52
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					52
02	980	N	833	-0-	-147 B	-0-	49	1	784	2	Y	-0-					52
03	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					52
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					57
01	496	N	383	-0-	-113 B	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					57
02	420	N	243	-0-	-177 B	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					57
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					57
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

12	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	178	1	3359	2	Y	12	24	1			10
							13	9									
01	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	142	1	2713	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	159	1	2574	2	Y	2					8
							2	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	174	1	3124	2	Y	-0-					8
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

12	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	57	1	1077	2	Y	-0-					60
01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-					60
02	1036	N	874	-0-	-162 B	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					60
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-					60
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					31
01	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	77	1	1471	2	Y	-0-					31
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					31
03	1085	N	808	-0-	-277 B	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					31
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

12	1705	N	417	-0-	-1288 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					81
01	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					81
02	1624	N	1253	-0-	-371 B	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					81
03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	54	1	975	2	N	-0-					81
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					9
01	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	49	1	932	2	Y	2					11
								2	9									
02	952	N	724	-0-	-228	B	-0-	42	1	680	2	Y	2	9	1			4
								2	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	B	-0-	50	1	901	2	Y	5					9
								6	9									
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									

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
12	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1548	2	Y	6					16
								7	9									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1594	2	Y	7					23
								8	9									
02	1484	N	1218	-0-	-266	B	-0-	71	1	1140	2	Y	6					29
								7	9									
03	1643	N	1444	-0-	-199	B	-0-	76	1	1368	2	Y	-0-					29
04	1620	N	1450	-0-	-170	B	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					29
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1370	2	Y	13					42
								14	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					85
01	682	N	570	-0-	-112	B	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					85
02	532	N	361	-0-	-171	B	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					85
03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					85
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-

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
12	620	N	439	-0-	-181	B	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					61
01	682	N	397	-0-	-285	B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					61
02	560	N	170	-0-	-390	B	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					61
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					61
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					61
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	1	62	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-					
01	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	96	1	1836	2	Y	5	69	1			25
							6	9									
02	1680	N	1427	-0-	-253 B	-0-	81	1	1302	2	Y	40	65	1			-0-
							44	9									
03	1860	N	738	-0-	-1122 B	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	58	1	1089	2	Y	-0-					37
01	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					37
02	1008	N	939	-0-	-69 B	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					37
03	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-					37
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									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					80
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					80
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	80	1	1504	2	Y	12	19	1			21
							13	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					21
02	1428	N	1127	-0-	-301 B	-0-	66	1	1060	2	Y	1					22
							1	9									
03	1612	N	1608	-0-	-4 B	-0-	85	1	1523	2	Y	-0-					22
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 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
12	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	110	1	2071	2	Y	-0-					18
01	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	111	1	2118	2	Y	-0-					18
02	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	109	1	1769	2	Y	-0-					18
03	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	110	1	1973	2	Y	-0-					18
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 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
12	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	24	1	456	2	N	-0-					111
01	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	32	1	605	2	N	-0-					111
02	336	N	212	-0-	-124	B	-0-	12	1	200	2	N	-0-					111
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					111
04	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					111
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					111

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 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
12	1922	N	1843	-0-	-79	B	-0-	93	1	1750	2	Y	-0-					25
01	1860	N	623	-0-	-1237	B	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					25
02	1904	N	1179	-0-	-725	B	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					25
03	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					25
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									

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
12	1271	N	629	-0-	-642	B	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					15
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					15
02	1400	N	51	-0-	-1349	B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					15
03	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					15
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									

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
12	1705	N	1611	-0-	-94	B	-0-	81	1	1530	2	Y	-0-					44
01	1705	N	1602	-0-	-103	B	-0-	80	1	1522	2	Y	-0-					44
02	1456	N	1304	-0-	-152	B	-0-	76	1	1228	2	Y	-0-					44
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-					44
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-

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
12	1147	N	1069	-0-	-78	B	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					32
01	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1126	2	Y	5					37
								6	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	46	1	746	2	Y	4					41
								4	9									
03	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	56	1	996	2	Y	-0-					41
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-					121
01	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-					121
02	1316	N	1035	-0-	-281 B	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					121
03	1457	N	1400	-0-	-57 B	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-					121
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									

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
12	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	93	1	1750	2	Y	-0-					85
01	1860	N	1714	-0-	-146 B	-0-	85	1	1623	2	Y	5					90
							6	9									
02	1680	N	1048	-0-	-632 B	-0-	61	1	983	2	Y	4					94
							4	9									
03	1829	N	1643	-0-	-186 B	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-					94
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

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
12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	124	1	2335	2	Y	-0-					23
01	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	127	1	2422	2	Y	-0-					23
02	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	143	1	2312	2	Y	1					24
							1	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					24
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-

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
12	2325	N	1864	-0-	-461 B	-0-	94	1	1770	2	Y	-0-					52
01	2325	N	2274	-0-	-51 B	-0-	113	1	2161	2	Y	-0-					52
02	2016	N	1434	-0-	-582 B	-0-	83	1	1347	2	Y	4					56
							4	9									
03	1860	N	805	-0-	-1055 B	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					56
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-

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
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123 B	-0-	35	1	570	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	85	1	1517	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					67
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					67
02	1092	N	995	-0-	-97 B	-0-	58	1	937	2	Y	-0-					67
03	1209	N	1016	-0-	-193 B	-0-	54	1	962	2	Y	-0-	67	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					123
01	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	70	1	1329	2	Y	-0-	123	1			-0-
02	1176	N	1015	-0-	-161 B	-0-	59	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109 B	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	2418	N	2284	-0-	-134 B	-0-	115	1	2169	2	Y	-0-					22
01	2418	N	2349	-0-	-69 B	-0-	117	1	2232	2	Y	-0-					22
02	2128	N	1583	-0-	-545 B	-0-	92	1	1488	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
03	2294	N	2157	-0-	-137 B	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-					6
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

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
12	2170	N	1559	-0-	-611 B	-0-	78	1	1478	2	Y	3	55	1			10
							3	9									
01	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	138	1	2620	2	Y	-0-					10
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	111	1	1791	2	Y	-0-					10
03	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	105	1	1884	2	Y	-0-					10
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									

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
12	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	112	1	2109	2	Y	41	82	1			35
							45	9									
01	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	129	1	2448	2	Y	66	82	1			19
							73	9									
02	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	131	1	2110	2	Y	9					28
							10	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	114	1	2036	2	Y	-0-					28
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1320	2	Y	36	71	1			31
								40	9									
01	1395	N	1199	-0-	-196	B	-0-	57	1	1079	2	Y	57	71	1			17
								63	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1194	2	Y	7					24
								8	9									
03	1395	N	1332	-0-	-63	B	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					24
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									

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
12	1302	N	1225	-0-	-77	B	-0-	62	1	1163	2	Y	-0-					52
01	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					52
02	616	N	453	-0-	-163	B	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					52
03	1240	N	1079	-0-	-161	B	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-					52
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-

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
12	837	N	737	-0-	-100	B	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					88
01	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1313	2	Y	-0-					88
02	616	N	-0-	-0-	-616	B	-0-					Y	-0-					88
03	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					Y	19	107	1			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	15	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
12	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1070	2	N	-0-					165
01	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1121	2	N	-0-					165
02	980	N	954	-0-	-26	B	-0-	56	1	898	2	N	-0-					165
03	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1186	2	N	-0-					165
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1023	N	944	-0-	-79 B	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					38
01	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					38
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					38
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					38
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									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

12	1085	N	575	-0-	-510 B	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					36
01	1054	N	455	-0-	-599 B	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					36
02	868	N	238	-0-	-630 B	-0-	14	1	220	2	Y	4	34	1			6
							4	9									
03	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					6
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-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

12	1829	X	1801	-0-	-28 B	-0-	91	1	1710	2	Y	-0-					45
01	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	94	1	1798	2	Y	12					57
							13	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	84	1	1353	2	Y	-0-	50	1			7
03	1798	N	1711	-0-	-87 B	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					7
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

12	1085	N	995	-0-	-90 B	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					16
01	1085	N	627	-0-	-458 B	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					16
02	980	N	514	-0-	-466 B	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					16
03	992	N	616	-0-	-376 B	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					16
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	44	1	837	2	Y	-0-	85	1			43
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	38	1	722	2	Y	2					45
							2	9									
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	43	1	688	2	Y	3					48
							3	9									
03	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					48
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

12	1023	N	875	-0-	-148 B	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					34
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	50	1	947	2	Y	-0-					34
02	924	N	666	-0-	-258 B	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					34
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					34
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					71
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					71
02	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					71
03	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					71
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									

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
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					39
01	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					39
02	364	N	51	-0-	-313 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					39
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					39
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					39
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	2	41	1			-0-

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
12	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	155	1	2925	2	Y	-0-					13
01	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	121	1	2304	2	Y	-0-					13
02	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	122	1	1974	2	Y	-0-					13
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	115	1	2063	2	Y	-0-					13
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									

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
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					27
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	47	1	891	2	Y	21					48
							23	9									
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	45	1	728	2	Y	-0-	42	1			6
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					6
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

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
12	1457	N	1176	-0-	-281 B	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					26
01	1302	N	552	-0-	-750 B	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					26
02	1260	N	332	-0-	-928 B	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					26
03	1178	N	374	-0-	-804 B	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					26
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

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
12	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	66	1	1245	2	Y	-0-					66
01	1364	N	1310	-0-	-54 B	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-					66
02	1204	N	811	-0-	-393 B	-0-	47	1	764	2	Y	-0-					66
03	1302	N	1025	-0-	-277 B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					66
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									

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
12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	111	1	2091	2	Y	-0-					28
01	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	115	1	2196	2	Y	-0-					28
02	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	110	1	1776	2	Y	-0-					28
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	100	1	1788	2	Y	-0-					28
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

12	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					28
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					28
02	700	N	519	-0-	-181 B	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					28
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	43	1	775	2	Y	-0-					28
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

12	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	68	1	1290	2	N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	71	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1031	-0-	-117 B	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	69	1	1230	2	N	-0-					-0-
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									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	73	1	1374	2	Y	-0-					36
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	72	1	1364	2	Y	13					49
							14	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-	43	1			6
03	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	73	1	1299	2	Y	-0-					6
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

12	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	107	1	2011	2	N	-0-					48
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	105	1	1993	2	N	-0-					48
02	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	144	1	2326	2	N	-0-					48
03	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	181	1	3243	2	N	-0-					48
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

12	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	128	1	2426	2	Y	4	60	1			11
							4	9									
01	2480	N	2002	-0-	-478 B	-0-	100	1	1902	2	Y	-0-					11
02	2240	N	1205	-0-	-1035 B	-0-	70	1	1135	2	Y	-0-					11
03	2480	N	1722	-0-	-758 B	-0-	91	1	1631	2	Y	-0-					11
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2015	X	2010	-0-	-5 B	-0-	101	1	1909	2	Y	-0-					20
01	2391	X	2391	-0-	-0- B	-0-	119	1	2272	2	Y	-0-					20
02	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	130	1	2109	2	Y	-0-					20
03	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	119	1	2133	2	Y	-0-					20
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-

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
12	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					21
01	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	68	1	1297	2	Y	-0-					21
02	1120	N	952	-0-	-168 B	-0-	55	1	897	2	Y	-0-					21
03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-					21
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-

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
12	2108	N	1862	-0-	-246 B	-0-	94	1	1768	2	Y	-0-					45
01	1798	N	1761	-0-	-37 B	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-					45
02	952	X	436	-0-	-516 B	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					45
03	1403	X	1403	-0-	-0- B	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					45
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-

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
12	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					103
01	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					103
02	700	N	535	-0-	-165 B	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					103
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					103
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									

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
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	49	1	920	2	Y	3					19
							3	9									
01	1116	N	995	-0-	-121 B	-0-	48	1	918	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
02	952	N	772	-0-	-180 B	-0-	44	1	717	2	Y	10					17
							11	9									
03	961	N	125	-0-	-836 B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					17
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					Y	-0-					17
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	124	1	2347	2	Y	-0-					15
01	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					15
02	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	122	1	1966	2	Y	-0-					15
03	2480	N	2194	-0-	-286 B	-0-	116	1	2078	2	Y	-0-					15
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-

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
12	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	94	1	1783	2	Y	-0-					30
01	2046	N	1939	-0-	-107 B	-0-	97	1	1841	2	Y	1					31
							1	9									
02	1736	N	1372	-0-	-364 B	-0-	79	1	1273	2	Y	18					49
							20	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	104	1	1857	2	Y	12	47	1			14
							13	9									
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-

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
12	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	88	1	1668	2	Y	-0-					20
01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					20
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					20
03	1767	N	1397	-0-	-370 B	-0-	74	1	1323	2	Y	-0-					20
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-

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
12	1240	N	665	-0-	-575 B	-0-	32	1	597	2	Y	33	55	1			61
							36	9									
01	1147	N	769	-0-	-378 B	-0-	38	1	730	2	Y	1					62
							1	9									
02	1120	N	692	-0-	-428 B	-0-	40	1	650	2	Y	2					64
							2	9									
03	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					64
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									

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
12	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-					57
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	84	1	1608	2	Y	-0-					57
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	111	1	1791	2	Y	-0-					57
03	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	88	1	1583	2	Y	-0-					57
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1860	N	1639	-0-	-221	B	-0-	82	1	1555	2	Y	2					12
								2	9									
01	1829	N	1633	-0-	-196	B	-0-	81	1	1534	2	Y	16	24	1			4
								18	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1418	2	Y	6					10
								7	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-					10
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

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
12	2790	X	2234	-0-	-556	B	-0-	112	1	2122	2	Y	-0-					55
01	3272	X	3272	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3109	2	Y	-0-	55	1			-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2626	2	Y	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2648	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1827	2	Y	-0-					104
01	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1958	2	Y	12					116
								13	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1177	2	Y	-0-	85	1			31
03	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1805	2	Y	-0-					31
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

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
12	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1325	2	Y	-0-					33
01	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-					33
02	1232	N	1190	-0-	-42	B	-0-	69	1	1121	2	Y	-0-					33
03	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					33
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-

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
12	4028	X	4028	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3825	2	Y	-0-					9
01	961	N	778	-0-	-183	B	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					9
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	B	-0-					Y	-0-					9
03	2015	X	594	-0-	-1421	B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					9
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									

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
12	2108	N	1927	-0-	-181 B	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-					40
01	2046	N	2026	-0-	-20 B	-0-	101	1	1925	2	Y	-0-					40
02	1764	N	1533	-0-	-231 B	-0-	89	1	1444	2	Y	-0-					40
03	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-					40
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					33
01	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-					33
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	85	1	1372	2	Y	-0-					33
03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					33
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

12	1240	N	388	-0-	-852 B	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					16
01	713	N	494	-0-	-219 B	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					16
02	700	N	521	-0-	-179 B	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					16
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					16
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									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	44	1	835	2	Y	-0-					17
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	45	1	853	2	Y	2					19
							2	9									
02	700	N	683	-0-	-17 B	-0-	39	1	633	2	Y	10					29
							11	9									
03	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	36	1	650	2	Y	7					36
							8	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

12	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					71
01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					71
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	61	1	984	2	Y	7	59	1			19
							8	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	60	1	1067	2	Y	-0-					19
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1005	-0-	-111 B	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					69
01	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					69
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	62	1	1008	2	Y	8	58	1			19
							9	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-					19
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2283	-0-	-42 B	-0-	115	1	2168	2	Y	-0-					19
01	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	122	1	2315	2	Y	-0-					19
02	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	127	1	2048	2	Y	-0-					19
03	2294	N	2279	-0-	-15 B	-0-	121	1	2158	2	Y	-0-					19
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-

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	598	-0-	-487 B	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					38
01	1085	N	737	-0-	-348 B	-0-	36	1	692	2	Y	8					46
							9	9									
02	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	49	1	784	2	Y	-0-	40	1			6
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					6
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

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
12	1395	N	952	-0-	-443 B	-0-	46	1	874	2	Y	29	50	1			55
							32	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	70	1	1325	2	Y	2					57
							2	9									
02	1400	N	1043	-0-	-357 B	-0-	61	1	981	2	Y	1					58
							1	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	65	1	1162	2	Y	-0-					58
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									

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
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	42	1	787	2	Y	-0-					161
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					161
02	812	N	703	-0-	-109 B	-0-	41	1	662	2	Y	-0-	161	1			-0-
03	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	40	1	713	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	X	1128	-0-	-0- B	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					69
01	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-					69
02	1188	X	1188	-0-	-0- B	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					69
03	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					69
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									

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
12	1860	N	1686	-0-	-174 B	-0-	85	1	1601	2	Y	-0-					53
01	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	86	1	1635	2	Y	-0-					53
02	1596	N	1435	-0-	-161 B	-0-	83	1	1346	2	Y	5	44	1			14
							6	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	96	1	1722	2	Y	-0-					14
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

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
12	1736	N	1440	-0-	-296 B	-0-	72	1	1368	2	N	-0-					92
01	1674	N	1376	-0-	-298 B	-0-	69	1	1307	2	N	-0-					92
02	1512	N	1370	-0-	-142 B	-0-	71	1	1154	2	N	132	183	1			41
							145	9									
03	1426	N	1361	-0-	-65 B	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					41
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									

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
12	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					26
01	1922	N	1704	-0-	-218 B	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-					26
02	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	109	1	1763	2	Y	16					42
							18	9									
03	1860	N	1544	-0-	-316 B	-0-	81	1	1452	2	Y	10	40	1			12
							11	9									
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-

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
12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-					54
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					54
02	1008	N	822	-0-	-186 B	-0-	48	1	774	2	Y	-0-					54
03	1116	N	912	-0-	-204 B	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	54	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	110	1	2075	2	Y	-0-					32
01	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	131	1	2498	2	Y	-0-					32
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	101	1	1636	2	Y	2					34
							2	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	129	1	2305	2	Y	-0-					34
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-

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
12	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	51	1	955	2	Y	-0-					63
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					63
02	840	N	571	-0-	-269 B	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					63
03	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					63
04	900	N	696	-0-	-204 B	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					63
*05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	51	1	915	2	Y	94					157
							103	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	158	1	2985	2	Y	4	65	1			12
							4	9									
01	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	155	1	2953	2	Y	-0-					12
02	2520	X	1840	-0-	-680 B	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-					12
03	2790	X	2290	-0-	-500 B	-0-	121	1	2169	2	Y	-0-					12
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	54	1	1015	2	N	-0-					50
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					50
02	980	N	827	-0-	-153 B	-0-	48	1	779	2	N	-0-					50
03	1054	N	926	-0-	-128 B	-0-	49	1	877	2	N	-0-					50
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-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					96
01	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	156	1	2969	2	Y	-0-					96
02	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	123	1	1984	2	Y	-0-	75	1			21
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-					21
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	286	-0-	-768 B	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					23
01	1054	N	188	-0-	-866 B	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					23
02	364	N	168	-0-	-196 B	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					23
03	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	13	1	237	2	Y	5					28
							6	9									
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-

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
12	1922	N	979	-0-	-943 B	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					14
01	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					14
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-					14
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-					14
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	87	1	1638	2	Y	28	46	1			51
							31	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	96	1	1832	2	Y	1					52
							1	9									
02	1540	N	1287	-0-	-253 B	-0-	75	1	1211	2	Y	1					53
							1	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	92	1	1655	2	Y	-0-					53
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									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					55
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					55
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					55
03	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					55
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1812	-0-	-265 B	-0-	91	1	1721	2	Y	-0-					51
01	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	119	1	2268	2	Y	-0-					51
02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					51
03	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	115	1	2058	2	Y	-0-					51
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1508	-0-	-73 B	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					25
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	75	1	1419	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1070	-0-	-218 B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-	20	1			5
03	1519	N	1318	-0-	-201 B	-0-	70	1	1248	2	Y	-0-					5
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

12	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					76
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-					76
02	1232	N	679	-0-	-553 B	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	58	1			18
03	1116	N	811	-0-	-305 B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					18
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

12	1209	N	1034	-0-	-175 B	-0-	52	1	982	2	N	-0-					80
01	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	52	1	986	2	N	-0-					80
02	1092	N	734	-0-	-358 B	-0-	43	1	691	2	N	-0-					80
03	1023	N	908	-0-	-115 B	-0-	48	1	860	2	N	-0-					80
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

12	1829	N	1485	-0-	-344 B	-0-	75	1	1408	2	Y	2					14
							2	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	100	1	1900	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	116	1	1879	2	Y	7					12
							8	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	128	1	2288	2	Y	-0-					12
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

12	1860	N	1641	-0-	-219 B	-0-	82	1	1557	2	Y	2					12
							2	9									
01	1860	N	22	-0-	-1838 B	-0-	2	2	20	9	Y	18	25	1			5
02	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	6					11
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

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
12	1736	N	1574	-0-	-162 B	-0-	79	1	1494	2	Y	1					7
							1	9									
01	1860	N	1200	-0-	-660 B	-0-	59	1	1130	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
02	1540	N	207	-0-	-1333 B	-0-	12	1	192	2	Y	3					6
							3	9									
03	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					Y	-0-					6
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

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
12	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	59	1	1114	2	Y	-0-					43
01	1333	N	1216	-0-	-117 B	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					43
02	1064	N	896	-0-	-168 B	-0-	52	1	844	2	Y	-0-					43
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	66	1	1178	2	Y	-0-					43
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									

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
12	1984	N	1765	-0-	-219 B	-0-	89	1	1676	2	Y	-0-					24
01	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	95	1	1814	2	Y	-0-					24
02	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					24
03	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	113	1	2030	2	Y	-0-					24
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									

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
12	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	122	1	2296	2	Y	-0-					43
01	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	118	1	2251	2	Y	-0-					43
02	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	129	1	2079	2	Y	-0-					43
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	105	1	1880	2	Y	-0-					43
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-

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
12	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	41	1	781	2	N	-0-					35
01	651	N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					35
02	980	X	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-					35
03	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					35
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					36
01	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					36
02	952	N	732	-0-	-220 B	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					36
03	992	N	809	-0-	-183 B	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					36
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-

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
12	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					51
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					51
02	784	N	639	-0-	-145 B	-0-	37	1	595	2	Y	6	49	1			8
							7	9									
03	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					8
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-

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
12	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					30
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					30
02	812	N	714	-0-	-98 B	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					30
03	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					30
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									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					56
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					56
02	700	N	535	-0-	-165 B	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					56
03	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					56
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	85	1	1597	2	Y	6	103	1			-0-
							7	9									
01	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	79	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1180	-0-	-304 B	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1225	-0-	-418 B	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					16
01	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					16
02	1120	N	994	-0-	-126 B	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					16
03	1240	N	527	-0-	-713 B	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					16
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	109	1	2054	2	Y	-0-					34
01	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	123	1	2351	2	Y	-0-					34
02	1932	N	973	-0-	-959 B	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					34
03	2170	N	1596	-0-	-574 B	-0-	84	1	1512	2	Y	-0-					34
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									

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
12	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	89	1	1689	2	Y	-0-					35
01	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					35
02	1596	N	1338	-0-	-258 B	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-					35
03	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	86	1	1544	2	Y	-0-					35
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

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
12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					81
01	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					81
02	784	N	700	-0-	-84 B	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					81
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					81
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									

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
12	775	N	90	-0-	-685 B	-0-	4	1	80	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
01	837	N	85	-0-	-752 B	-0-	4	1	80	2	Y	1					12
							1	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					12
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					12
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									

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
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96 B	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	63	63	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					29
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	60	1	1148	2	Y	8					37
							9	9									
02	644	N	297	-0-	-347 B	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					37
03	930	N	708	-0-	-222 B	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					37
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

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
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					26
01	589	N	310	-0-	-279 B	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					26
02	532	N	440	-0-	-92 B	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					26
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					26
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

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
12	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	89	1	1680	2	Y	-0-					36
01	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-					36
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	98	1	1592	2	Y	-0-					36
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	93	1	1657	2	Y	-0-					36
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									

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
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					36
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					36
02	952	N	802	-0-	-150 B	-0-	47	1	755	2	Y	-0-					36
03	1054	N	949	-0-	-105 B	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					36
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

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
12	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	35	1	626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1550	N	1500	-0-	-50 B	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-					24
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	105	1	1993	2	Y	-0-					24
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	101	1	1631	2	Y	-0-					24
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					24
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									

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
12	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	66	1	1245	2	Y	1	10	1			13
							1	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					13
02	1148	N	991	-0-	-157 B	-0-	57	1	927	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	73	1	1310	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1736	N	1331	-0-	-405 B	-0-	67	1	1264	2	Y	-0-					3
01	1705	N	1575	-0-	-130 B	-0-	79	1	1496	2	Y	-0-					3
02	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	111	1	1801	2	Y	-0-					3
03	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-					3
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									

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
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					52
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					52
02	1120	N	393	-0-	-727 B	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					52
03	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					52
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

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
12	1550	X	974	-0-	-576 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					41
01	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					41
02	1400	N	-0-	-0-	-1400 B	-0-					Y	-0-					41
03	961	N	598	-0-	-363 B	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					41
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-

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
12	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	56	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	48	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	93	1	1748	2	Y	-0-					122
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					122
02	1400	N	1321	-0-	-79 B	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-	90	1			32
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					32
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

12	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	101	1	1912	2	Y	2					14
							2	9									
01	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	103	1	1965	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
02	1820	N	1473	-0-	-347 B	-0-	85	1	1380	2	Y	7					12
							8	9									
03	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	96	1	1718	2	Y	-0-					12
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

12	1798	N	1527	-0-	-271 B	-0-	76	1	1442	2	Y	8					56
							9	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	80	1	1532	2	Y	78	113	1			21
							86	9									
02	1540	N	1306	-0-	-234 B	-0-	74	1	1200	2	Y	29					50
							32	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-					50
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	61	1	1161	2	N	-0-					55
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					55
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	36	1	583	2	N	-0-					55
03	1209	N	632	-0-	-577 B	-0-	33	1	599	2	N	-0-					55
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-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

12	1209	N	1048	-0-	-161 B	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					23
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					23
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					23
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					23
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

12	1147	N	421	-0-	-726 B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					103
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					103
02	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					103
03	434	N	23	-0-	-411 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					103
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	17	120	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					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 #: 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
12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					14
01	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					14
02	1008	N	807	-0-	-201 B	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					14
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	64	1	1142	2	Y	-0-					14
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-

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
12	2790	N	2423	-0-	-367 B	-0-	122	1	2301	2	Y	-0-					32
01	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	136	1	2588	2	Y	-0-					32
02	2352	N	1871	-0-	-481 B	-0-	109	1	1762	2	Y	-0-					32
03	2418	N	2203	-0-	-215 B	-0-	117	1	2086	2	Y	-0-					32
04	2640	N	1662	-0-	-978 B	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					32
05	2077	N	1326	-0-	-751 B	-0-	70	1	1256	2	Y	-0-					32

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
12	2852	X	2816	-0-	-36 B	-0-	142	1	2674	2	Y	-0-					19
01	2852	X	2347	-0-	-505 B	-0-	117	1	2230	2	Y	-0-					19
02	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	157	1	2541	2	Y	-0-					19
03	2852	X	2844	-0-	-8 B	-0-	150	1	2694	2	Y	-0-					19
04	2760	X	2573	-0-	-187 B	-0-	135	1	2438	2	Y	-0-					19
05	2976	X	2173	-0-	-803 B	-0-	115	1	2058	2	Y	-0-					19

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2652	-0-	-76 B	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-					18
01	2728	X	2432	-0-	-296 B	-0-	121	1	2311	2	Y	-0-					18
02	2464	X	2452	-0-	-12 B	-0-	143	1	2309	2	Y	-0-					18
03	2728	X	2679	-0-	-49 B	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-					18
04	2640	X	2492	-0-	-148 B	-0-	131	1	2361	2	Y	-0-					18
05	2728	X	2685	-0-	-43 B	-0-	143	1	2542	2	Y	-0-					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	39	1	741	2	Y	-0-					35
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					35
02	700	N	216	-0-	-484 B	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					35
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	71	1	1333	2	Y	-0-					55
01	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	111	1	2109	2	Y	-0-	55	1			-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41 B	-0-	79	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	76	1	1356	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					105
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	2					107
							2	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	62	1	1010	2	Y	-0-	107	1			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	Y	-0-					-0-
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

12	3410	X	2890	-0-	-520 B	-0-	145	1	2745	2	Y	-0-					40
01	3410	X	2117	-0-	-1293 B	-0-	106	1	2011	2	Y	-0-					40
02	2968	X	1740	-0-	-1228 B	-0-	101	1	1639	2	Y	-0-					40
03	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	223	1	3989	2	Y	-0-					40
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-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

12	3100	X	2832	-0-	-268 B	-0-	142	1	2690	2	Y	-0-					71
01	3100	X	2626	-0-	-474 B	-0-	131	1	2495	2	Y	-0-	71	1			-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	183	1	2954	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2880	-0-	-127 B	-0-	152	1	2728	2	Y	-0-					-0-
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

12	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	76	1	1443	2	Y	1	111	1			72
							1	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	77	1	1471	2	Y	32	104	1			-0-
							35	9									
02	1316	N	1067	-0-	-249 B	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	82	1	1470	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	84	1	1581	2	Y	-0-	70	1	45
01	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	84	1	1605	2	Y	20	65	1	-0-
							22	9							
02	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	93	1	1497	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1565	-0-	-109 B	-0-	83	1	1482	2	Y	-0-			-0-
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							

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 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	EOM BALANCE
12	1023	N	938	-0-	-85 B	-0-	47	1	891	2	Y	-0-			73
01	930	N	730	-0-	-200 B	-0-	36	1	694	2	Y	-0-			73
02	924	N	889	-0-	-35 B	-0-	52	1	837	2	Y	-0-	73	1	-0-
03	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	47	1	841	2	Y	-0-			-0-
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							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 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	EOM BALANCE
12	3224	X	2614	-0-	-610 B	-0-	131	1	2483	2	N	-0-			75
01	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	165	1	3145	2	N	-0-			75
02	2660	X	2201	-0-	-459 B	-0-	128	1	2073	2	N	-0-			75
03	2945	X	2504	-0-	-441 B	-0-	132	1	2372	2	N	-0-			75
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

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	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-			89
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-			89
02	1400	N	1094	-0-	-306 B	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-			89
03	1550	N	1464	-0-	-86 B	-0-	76	1	1367	2	Y	19	80	1	28
							21	9							
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							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 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	EOM BALANCE
12	2635	N	2180	-0-	-455 B	-0-	110	1	2070	2	Y	-0-			27
01	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	133	1	2523	2	Y	-0-			27
02	2212	N	1932	-0-	-280 B	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-			27
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	131	1	2344	2	Y	-0-			27
04	2580	N	2255	-0-	-325 B	-0-	118	1	2137	2	Y	-0-			27
*05	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	122	1	2166	2	Y	-0-			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2955	-0-	-1106 B	-0-	149	1	2806	2	Y	-0-					102
01	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	170	1	3243	2	Y	-0-					102
02	3612	X	2295	-0-	-1317 B	-0-	134	1	2161	2	Y	-0-					102
03	3999	X	3535	-0-	-464 B	-0-	187	1	3348	2	Y	-0-					102
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

12	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	128	1	2408	2	Y	-0-					78
01	2542	N	2522	-0-	-20 B	-0-	126	1	2396	2	Y	-0-					78
02	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	140	1	2269	2	Y	-0-					78
03	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	133	1	2380	2	Y	16	69	1			25
							18	9									
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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	101	1	1910	2	Y	-0-					37
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					37
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	5	2			Y	-0-					37
03	2015	N	10	-0-	-2005 B	-0-	1	2	9	9	Y	8	33	1			12
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	462	2	4	9	N	4					79
01	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	483	2	8	9	N	7					86
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	440	2	6	9	N	5					91
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	427	2	7	9	N	6					97
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

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	757	2	3	9	N	3					67
01	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	740	2	2	9	N	2					69
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	741	2	2	9	N	2					71
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1047	2	4	9	N	4					75
*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

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					166
01	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			N	-0-					166
02	476	N	411	-0-	-65 B	-0-	410	2	1	9	N	1					167
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	480	2	8	9	N	7					174
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	530	-0-	-114 B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	530	-0-	-183 B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
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-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			Y	-0-					30
01	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			Y	-0-					30
02	140	N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			Y	-0-					30
03	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			Y	-0-					30
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

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					20
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					20
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			Y	-0-					20
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			Y	-0-					20
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

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

12	20739	X	16445	-0-	-4294 B	-0-	403	1	15996	2	N	42								912
							46	9												
01	20739	X	14783	-0-	-5956 B	-0-	250	1	14465	2	N	62	25	8						949
							68	9												
02	17948	X	12537	-0-	-5411 B	-0-	1285	1	11205	2	N	43	12	8						980
							47	9												
03	19251	X	14787	-0-	-4464 B	-0-	491	1	14177	2	N	108	63	8						1025
							119	9												
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												

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

12	22494	X	22494	-0-	-0- B	-0-	1169	1	21256	2	N	63	1	8						341
							69	9												
01	23093	X	23093	-0-	-0- B	-0-	948	1	21983	2	N	147	179	1	33	8				276
							162	9												
02	21514	X	21514	-0-	-0- B	-0-	2647	1	18705	2	N	147	180	1	14	8				229
							162	9												
03	23917	X	23917	-0-	-0- B	-0-	1520	1	22209	2	N	171	68	8						332
							188	9												
*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												

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

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
12	19933	X	17363	-0-		-2570	B	-0-	902	1	16403	2	N	53				438
									58	9								
01	19933	X	16903	-0-		-3030	B	-0-	695	1	16118	2	N	82	26	8		494
									90	9								
02	17472	X	13583	-0-		-3889	B	-0-	1677	1	11852	2	N	49	12	8		531
									54	9								
03	18631	X	16634	-0-		-1997	B	-0-	1059	1	15465	2	N	100	57	8		574
									110	9								
*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								

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. 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
12	65072	X	65072	-0-		-0-	B	-0-	3385	1	61575	2	N	102				436
									112	9								
01	65155	X	65155	-0-		-0-	B	-0-	2688	1	62305	2	N	147	37	8		546
									162	9								
02	54068	X	47337	-0-		-6731	B	-0-	5855	1	41366	2	N	105	351	1	15 8	285
									116	9								
03	65069	X	62376	-0-		-2693	B	-0-	3983	1	58176	2	N	197	81	8		401
									217	9								
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								

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. 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
12	21049	X	18665	-0-		-2384	B	-0-	969	1	17630	2	N	60	368	1	1 8	316
									66	9								
01	21049	X	20967	-0-		-82	B	-0-	859	1	19908	2	N	182	45	8		453
									200	9								
02	19068	X	16059	-0-		-3009	B	-0-	1971	1	13926	2	N	147	17	8		583
									162	9								
03	21111	X	19822	-0-		-1289	B	-0-	1258	1	18382	2	N	165	183	1	77 8	488
									182	9								
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								

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. 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
12	62545	X	62545	-0-	-0- B	-0-	4205	1	58296	2	N	40	1	8			453
							44	9									
01	61987	X	61987	-0-	-0- B	-0-	2559	1	59322	2	N	96	64	8			485
							106	9									
02	53906	X	53906	-0-	-0- B	-0-	6677	1	47177	2	N	47	25	8			507
							52	9									
03	62558	X	54222	-0-	-8336 B	-0-	3464	1	50597	2	N	146	110	8			543
							161	9									
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									

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
12	78430	X	64301	-0-	-14129 B	-0-	3345	1	60840	2	N	105	180	1			334
							116	9									
01	73904	X	61706	-0-	-12198 B	-0-	2546	1	59015	2	N	132	27	8			439
							145	9									
02	63224	X	43833	-0-	-19391 B	-0-	5426	1	38339	2	N	62	14	8			487
							68	9									
03	66216	X	58717	-0-	-7499 B	-0-	3755	1	54860	2	N	93	51	8			529
							102	9									
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									

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1808	2	2	9	N	2					187
01	1761	X	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-					187
02	1301	X	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					187
03	1798	X	1426	-0-	-372 B	-0-	1426	2			N	-0-					187
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

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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

SHEER ENERGY, LLC 772753
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
05	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
12	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

12	93	N	229	-0-	136 B	-1606	8	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	161	-0-	130 B	-1476	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	244	-0-	188 B	-1288	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	123	-0-	123 B	-1165	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

12	9769	X	2419	-0-	-7350 B	-0-	62 2	1 9	2355	2	Y	2	1	1			1
01	1984	N	162	-0-	-1822 B	-0-	4	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15794	X	2633	-0-	-13161	B	-0-	68	1	2556	2	Y	8	4	1			5
								9	9									
01	3317	X	2493	-0-	-824	B	-0-	68	1	2416	2	Y	8	10	1			3
								9	9									
02	2016	X	1850	-0-	-166	B	-0-	49	1	1793	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
03	2232	X	2226	-0-	-6	B	-0-	59	1	2158	2	Y	8	11	1			1
								9	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12496	-0-	-1361	B	-0-	318	1	12004	2	Y	158	109	1			96
								174	9									
01	13857	X	12411	-0-	-1446	B	-0-	336	1	11899	2	Y	160	203	1			53
								176	9									
02	9066	X	9066	-0-	-0-	B	-0-	235	1	8671	2	Y	145	112	1			86
								160	9									
03	12668	X	12668	-0-	-0-	B	-0-	332	1	12121	2	Y	195	243	1			38
								215	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	17194	-0-	-4816	B	-0-	439	1	16570	2	Y	168	119	1			102
								185	9									
01	22010	X	17215	-0-	-4795	B	-0-	468	1	16559	2	Y	171	216	1			57
								188	9									
02	13841	X	13841	-0-	-0-	B	-0-	361	1	13292	2	Y	171	127	1			101
								188	9									
03	17074	X	17074	-0-	-0-	B	-0-	450	1	16401	2	Y	203	264	1			40
								223	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19131	X	19131	-0-	-0-	B	-0-	488	1	18437	2	Y	187	127	1			113
								206	9									
01	19267	X	19267	-0-	-0-	B	-0-	523	1	18532	2	Y	193	241	1			65
								212	9									
02	15337	X	15337	-0-	-0-	B	-0-	400	1	14727	2	Y	191	142	1			114
								210	9									
03	19480	X	19480	-0-	-0-	B	-0-	513	1	18712	2	Y	232	302	1			44
								255	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	17236	X	15920	-0-	-1316	B	-0-	406 187	1 9	15327	2	Y	170	128	1			104
01	17236	X	16169	-0-	-1067	B	-0-	439 194	1 9	15536	2	Y	176	222	1			58
02	13078	X	13078	-0-	-0-	B	-0-	341 196	1 9	12541	2	Y	178	130	1			106
03	16391	X	16391	-0-	-0-	B	-0-	431 235	1 9	15725	2	Y	214	278	1			42
04	14947	X	14947	-0-	-0-	B	-0-	469 190	1 9	14288	2	Y	173	187	1			28
*05	14791	X	14791	-0-	-0-	B	-0-	467 139	1 9	14185	2	Y	126	123	1			31

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
12	11772	X	11772	-0-	-0-	B	-0-	299 190	1 9	11283	2	Y	173	124	1			105
01	11315	X	11315	-0-	-0-	B	-0-	306 186	1 9	10823	2	Y	169	218	1			56
02	9366	X	9366	-0-	-0-	B	-0-	243 191	1 9	8932	2	Y	174	127	1			103
03	11243	X	11243	-0-	-0-	B	-0-	294 221	1 9	10728	2	Y	201	264	1			40
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

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
12	16578	X	16578	-0-	-0-	B	-0-	424 161	1 9	15993	2	Y	146	112	1			89
01	15855	X	15855	-0-	-0-	B	-0-	431 156	1 9	15268	2	Y	142	184	1			47
02	13577	X	13577	-0-	-0-	B	-0-	355 166	1 9	13056	2	Y	151	108	1			90
03	16398	X	16398	-0-	-0-	B	-0-	432 194	1 9	15772	2	Y	176	231	1			35
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

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
12	21018	X	20096	-0-	-922	B	-0-	688 799	1 9	18609	2	Y	726	718	1			40
01	21018	X	19250	-0-	-1768	B	-0-	692 685	1 9	17873	2	Y	623	641	1			22
02	16660	X	12637	-0-	-4023	B	-0-	458 530	1 9	11649	2	Y	482	463	1			41
03	19179	X	19179	-0-	-0-	B	-0-	694 733	1 9	17752	2	Y	666	625	1			82
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	16554	X	15413	-0-	-1141 B	-0-	531	1	14367	2	Y	468	466	1			26
							515	9									
01	16554	X	15323	-0-	-1231 B	-0-	554	1	14310	2	Y	417	429	1			14
							459	9									
02	12936	X	10345	-0-	-2591 B	-0-	377	1	9596	2	Y	338	323	1			29
							372	9									
03	15284	X	15284	-0-	-0- B	-0-	556	1	14232	2	Y	451	425	1			55
							496	9									
04	14088	X	14088	-0-	-0- B	-0-	534	1	13081	2	Y	430	429	1			56
							473	9									
05	14322	X	14114	-0-	-208 B	-0-	556	1	13108	2	Y	409	391	1			74
							450	9									

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
12	22568	X	20302	-0-	-2266 B	-0-	698	1	18891	2	Y	648	643	1			36
							713	9									
01	21359	X	19409	-0-	-1950 B	-0-	701	1	18097	2	Y	555	571	1			20
							611	9									
02	16968	X	14714	-0-	-2254 B	-0-	533	1	13561	2	Y	564	536	1			48
							620	9									
03	19735	X	19735	-0-	-0- B	-0-	717	1	18335	2	Y	621	593	1			76
							683	9									
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									

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
12	33573	X	26114	-0-	-7459 B	-0-	906	1	24520	2	Y	625	621	1			34
							688	9									
01	30504	X	26854	-0-	-3650 B	-0-	975	1	25193	2	Y	624	636	1			22
							686	9									
02	24304	X	20468	-0-	-3836 B	-0-	749	1	19058	2	Y	601	572	1			51
							661	9									
03	26908	X	25373	-0-	-1535 B	-0-	929	1	23761	2	Y	621	596	1			76
							683	9									
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									

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
12	26939	X	24597	-0-	-2342 B	-0-	856	1	23172	2	Y	517	513	1			29
							569	9									
01	26939	X	23229	-0-	-3710 B	-0-	847	1	21881	2	Y	455	468	1			16
							501	9									
02	20356	X	15880	-0-	-4476 B	-0-	585	1	14899	2	Y	360	345	1			31
							396	9									
03	23192	X	23192	-0-	-0- B	-0-	852	1	21803	2	Y	488	459	1			60
							537	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
12	40455	X	31845	-0-	-8610 B	-0-	1094	1	29815	2	Y	851	843	1			47
							936	9									
01	35867	X	30115	-0-	-5752 B	-0-	1097	1	28208	2	Y	736	758	1			25
							810	9									
02	26460	X	22881	-0-	-3579 B	-0-	833	1	21214	2	Y	758	720	1			63
							834	9									
03	30943	X	30943	-0-	-0- B	-0-	1133	1	28992	2	Y	744	715	1			92
							818	9									
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									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

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
12	122543	X	107876	-0-	-14667 B	-0-	2752	1	103873	2	Y	1137	1107	1			297
							1251	9									
01	122543	X	100094	-0-	-22449 B	-0-	2720	1	96317	2	Y	961	904	1			354
							1057	9									
02	95004	X	76535	-0-	-18469 B	-0-	2000	1	73641	2	Y	813	861	1			306
							894	9									
03	105183	X	96681	-0-	-8502 B	-0-	2546	1	92903	2	Y	1120	1105	1			321
							1232	9									
04	101790	X	86528	-0-	-15262 B	-0-	2728	1	83049	2	Y	683	565	1			439
							751	9									
05	105183	X	87713	-0-	-17470 B	-0-	2772	1	84149	2	Y	720	500	1			659
							792	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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

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
12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	17	1	639	2	Y	19					115
							21	9									
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	15	1	575	2	Y	-0-					115
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	27	1	805	2	Y	-0-					115
03	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	16	1	538	2	Y	-0-	94	1			21
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	13	1	487	2	Y	-0-					7
01	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					7
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					7
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	12	1	402	2	Y	-0-	6	1			1
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	67	1	1485	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1612	N	1463	-0-	-149 B	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1127	-0-	-301 B	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	66	1	1476	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	49	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	604	-0-	-292 B	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	166	-0-	-113 B	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					2
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					2
02	364	N	199	-0-	-165 B	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					2
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	16	1	544	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1435	2	Y	8	181	1			32
							9	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1845	2	Y	13					45
							14	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	63	1	1392	2	Y	5					50
							6	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	58	1	1287	2	Y	18					68
							20	9									
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									

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
12	5456	X	4290	-0-	-1166	-0-	4290	2			N	-0-					90
01	5456	X	4196	-0-	-1260	-0-	4196	2			N	-0-					90
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4199	2	9	9	N	8					98
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					98
*04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					98
*05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					98

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
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					130
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5889	2	2	9	N	2					132
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					132
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5733	2	10	9	N	9					141
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					141
*05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					141

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
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-					167
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	N	-0-					167
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					167
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	2	N	-0-					167
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	63	1	1392	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	6758	X	4413	-0-	-2345	-0-	190	1	4223	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6522	-0-	-794	-0-	281	1	6241	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	4237	-0-	-2371	-0-	182	1	4055	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6700	-0-	-616	-0-	289	1	6411	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

12	9486	X	6991	-0-	-2495	-0-	180	1	6811	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8013	-0-	-1318	-0-	200	1	7813	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6368	-0-	-2060	-0-	204	1	6164	2	Y	-0-					-0-
03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	230	1	7721	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

12	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	78	1	2954	2	Y	8					35
							9	9									
01	5146	X	2657	-0-	-2489	-0-	66	1	2591	2	Y	-0-					35
02	4648	X	1680	-0-	-2968	-0-	54	1	1626	2	Y	-0-					35
03	3782	X	2144	-0-	-1638	-0-	62	1	2082	2	Y	-0-	29	1			6
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	80	1	3016	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	69	1	2675	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2153	-0-	-899	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	96	1	3226	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

12	7533	X	5567	-0-	-1966	-0-	143	1	5412	2	Y	11					48
							12	9									
01	7471	X	5292	-0-	-2179	-0-	132	1	5160	2	Y	-0-					48
02	6748	X	4609	-0-	-2139	-0-	148	1	4461	2	Y	-0-					48
03	7099	X	5704	-0-	-1395	-0-	165	1	5539	2	Y	-0-	39	1			9
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

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9765	X	9348	-0-	-417	-0-	241	1	9106	2	Y	1					4
							1	9									
01	9765	X	9107	-0-	-658	-0-	228	1	8879	2	Y	-0-					4
02	8820	X	4143	-0-	-4677	-0-	133	1	4010	2	Y	-0-					4
03	9362	X	7277	-0-	-2085	-0-	210	1	7067	2	Y	-0-	3	1			1
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

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
12	5549	X	3367	-0-	-2182	-0-	87	1	3280	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	115	1	4501	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2918	-0-	-1898	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	115	1	3876	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	216	1	4806	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	212	1	4702	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	3671	-0-	-1229	-0-	158	1	3513	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	216	1	4793	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7996	-0-	-1242	-0-	344	1	7652	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8018	-0-	-1220	-0-	345	1	7673	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	6020	-0-	-1680	-0-	259	1	5761	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7771	-0-	-754	-0-	335	1	7436	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	15	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

12	1393 X	-0-	-0-	-1393	-0-			Y	-0-			27
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	55 3	1 9	1479	2	Y	3	3	1	-0-
01	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	54 3	1 9	1395	2	Y	3	2	1	1
02	1372 N	1015	-0-	-357	-0-	38 2	1 9	975	2	Y	2	3	1	-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1108	2	Y	2	2	1	-0-
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	17	2	N	20					26
							22	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					26
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	7					33
							8	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	2					35
							2	9									
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

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

12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	777	2	51	9	Y	46					193
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	Y	34	198	1			29
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	Y	30					59
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	704	2	43	9	Y	39					98
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

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1936	2	143	9	N	130					170
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1921	2	141	9	N	128	187	1			111
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	902	2	58	9	N	53					164
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2395	2	201	9	N	183	194	1			153
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

12	T. A.		425	-0-	425	1513	425	2			Y	-0-					128
01	1795		282	-0-	-1513	-0-	282	2			Y	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

12	T. A.		549	-0-	549	1387	549	2			Y	-0-					-0-
01	1727		340	-0-	-1387	-0-	340	2			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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

12	T. A.		140	-0-	140	337	140	2			Y	-0-					-0-
01	399		62	-0-	-337	-0-	62	2			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-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	756	N	505	-0-	-251	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					125
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					125
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					125
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					125
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					125
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-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
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-

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	584	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	412	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	486	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	343	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

12	1736	N	894	-0-	-842	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	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

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					20
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					20
02	616	N	253	-0-	-363	-0-	253	3			N	-0-					20
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					20
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

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

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					10
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					10
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					10
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					10
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					10
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					44
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					44
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					44
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					47
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					47
02	1092	N	856	-0-	-236	-0-	856	2			N	-0-					47
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					47
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					47
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					8
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					8
02	616	N	236	-0-	-380	-0-	236	2			N	-0-					8
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					8
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					8
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					8

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					20
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	2			N	-0-					20
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					20
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					20
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	632	3	20	9	N	18					78
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	3	10	9	N	9					87
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	N	15					102
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					112
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

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
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-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

12	1302	N	633	-0-	-669	-0-	626	2	7	9	N	6					67
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	2			N	-0-					67
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	585	2			N	-0-					67
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	676	2	13	9	N	12					79
04	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					79
05	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					79

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					222
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					222
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					222
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	N	3					225
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
05	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

12	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	355	1	3035	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	348	1	2885	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2459	-0-	-705	-0-	314	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	360	1	3806	2	Y	-0-					-0-
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-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	314	1	245	2	Y	-0-					114
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	313	1	249	2	Y	-0-					114
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	283	1	180	2	Y	129					243
							142	9									
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	281	1	161	2	Y	1	174	1			70
							1	9									
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	408	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	397	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2473	2	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	321	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	80	3	85	9	N	77					173
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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

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
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1249	2	40	9	N	36	181	1			43
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25					68
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17					85
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13					98
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

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
12	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1414	2	80	9	N	73					218
01	3875	X	2791	-0-	-1084	-0-	2760	2	31	9	N	28	178	1			68
02	3500	X	998	-0-	-2502	-0-	974	2	24	9	N	22					90
03	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	3117	2	39	9	N	35					125
*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

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

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
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2602	2	37	9	N	34					95
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	N	25					120
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	N	20					140
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	2	36	9	N	33					173
*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

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

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
12		14B2 EXT	168	-0-	168	1072	168	2			N	-0-					112
01	1401	X	329	-0-	-1072	-0-	329	2			N	-0-					112
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					112
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					112
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					112
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		107	-0-	107	695	101	2	6	9	N	5					136
01	895	X	200	-0-	-695	-0-	197	2	3	9	N	3					139
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5					144
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					147
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					147
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					147

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					51
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					51
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					51
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	961	2	106	9	N	96	177	1			22
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					29
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2					31
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	486	2	4	9	N	4					35
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

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	2	28	9	Y	25					71
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	2	51	9	Y	46					117
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	35	2	136	9	Y	124	191	1			50
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	2	41	9	Y	37					87
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	528	-0-	-216	-0-	503	2	25	9	N	23	179	1			33
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	590	2	41	9	N	37					70
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	2	17	9	N	15					85
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					85
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

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	2	24	9	N	22					246
01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1587	2	18	9	N	16	197	1			65
02	1512	N	1015	-0-	-497	-0-	1002	2	13	9	N	12					77
03	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1410	2	22	9	N	20					97
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

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
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
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					104
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					104
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					104
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	9	N	2					106
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					20
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					20
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					21
*04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					21
05	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					21

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					54
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					54
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					54
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					54
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					54
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			N	-0-					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					82
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					83
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					88
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3					91
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	10	2	7	9	N	6					97
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					97

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
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	465	1	1998	2	N	256	190	1			198
							282	9									
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	465	1	2332	2	N	-0-					198
02	2296	N	1583	-0-	-713	-0-	330	1	1198	2	N	50					248
							55	9									
03	2635	N	1618	-0-	-1017	-0-	360	1	1168	2	N	82					330
							90	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	450	1	2122	2	N	-0-	193	1			137
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	465	1	2338	2	N	75	185	1			27
							83	9									

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
12	1023	N	665	-0-	-358	-0-	44	1	575	2	N	42	169	1			63
							46	9									
01	868	N	260	-0-	-608	-0-	25	1	211	2	N	22					85
							24	9									
02	672	N	68	-0-	-604	-0-	6	1	56	2	N	5					90
							6	9									
03	651	N	142	-0-	-509	-0-	4	1	119	2	N	17					107
							19	9									
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									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	N	19	20	1			-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	72	2	42	9	Y	38	39	1			-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	33	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B DENY	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

12	DLQ G-10	11	-0-	11	45	4	1	7	9	Y	6	10	1			152
01	DLQ G-10	18	-0-	18	63	5	1	13	9	Y	12	9	1			155
02	75	N	12	-0-	-63	-0-	3	1	9	9	Y	8					163
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	9	Y	6	7	1			162
*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

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	389	2	91	9	N	83	183	1			124
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	637	2	105	9	N	95					219
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	253	2	26	9	N	24	166	1	2	8	75
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	899	2	90	9	N	82					157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					674
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					678
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					680
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					681
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					685
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	9052	#	6350	-0-	-2702	-0-	31	1	5985	2	N	304					321
							334	9									
01	11617		11249	-0-	-368	-0-	52	1	10193	2	N	913	753	1			481
							1004	9									
02	9828		6963	-0-	-2865	-0-	34	1	6274	2	N	595	572	1			504
							655	9									
03	107199		14040	-0-	-93159	-0-	27	1	12817	2	N	1087	1118	1			473
							1196	9									
*04	10530		13970	-0-	3440	3440	25	1	12723	2	N	1111	1147	1			437
							1222	9									
*05	15675		11558	-0-	-4117	-0-	3263	1	7235	2	N	964	950	1			451
							1060	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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-					27
01	1457	N	160	-0-	-1297	-0-	160	2		N	-0-					27
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-				N	-0-					27
03	3100	N	3810	-0-	710	710	3810	2		N	-0-					27
04	2812	N	2102	-0-	-710	-0-	2102	2		N	-0-					27
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

12	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	2		N	-0-					28
01	6789	X	832	-0-	-5957	-0-	832	2		N	-0-					28
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-				N	-0-					28
03	6200	X	4154	-0-	-2046	-0-	4154	2		N	-0-					28
04	6000	X	5953	-0-	-47	-0-	5953	2		N	-0-					28
05	6200	X	5975	-0-	-225	-0-	5975	2		N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-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 #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					7
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-					7
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	2			Y	-0-					7
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					7
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					7
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					15
01	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					15
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					15
03	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					15
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					15
05	992	N	148	-0-	-844	-0-	148	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					66
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					66
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					66
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					66
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					66
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					8
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					8
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					8
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					8
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					8
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	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
12	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2106	-0-	-442	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2041	-0-	-718	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
12	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2107	-0-	-217	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
*05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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
12	3038	X	2385	-0-	-653	-0-	2385	2			Y	-0-					10
01	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	2484	2			Y	-0-					10
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					10
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					10
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					10
*05	3100	N	4436	-0-	1336	1336	4436	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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					11
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					11
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					11
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					11
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					11
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					5
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					5
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					5
03	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					5
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					5
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	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
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2799	-0-	-2037	-0-	2799	2			Y	-0-					12
01	4340	X	2685	-0-	-1655	-0-	2685	2			Y	-0-					12
02	2800	X	2531	-0-	-269	-0-	2531	2			Y	-0-					12
03	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			Y	-0-					12
04	2700	X	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					12
05	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	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
12	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					96
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					96
02	3080	X	2672	-0-	-408	-0-	2672	2			Y	-0-					96
03	3410	X	2803	-0-	-607	-0-	2803	2			Y	-0-					96
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					96
05	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			Y	-0-					96

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					3
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					3
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					3
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					60
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					60
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					60
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					60
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					3
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					3
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	544	2			Y	-0-					3
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					3
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	469	2			Y	-0-					3
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					5
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					5
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					5
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					5
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					5
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	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
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					12
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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 #: 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
12	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			Y	-0-					27
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			Y	-0-					27
02	4676	X	4582	-0-	-94	-0-	4582	2			Y	-0-					27
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					27
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					27
05	5177	X	5159	-0-	-18	-0-	5159	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
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					8
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					8
02	1484	N	976	-0-	-508	-0-	976	2			N	-0-					8
03	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	1024	2			N	-0-					8
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					8
05	1085	N	358	-0-	-727	-0-	358	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
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1777	-0-	-1788	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2109	-0-	-411	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1833	-0-	-897	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2003	-0-	-818	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

12	2263	N	1127	-0-	-1136	-0-	1127	2			N	-0-					33
01	1488	N	811	-0-	-677	-0-	811	2			N	-0-					33
02	896	N	574	-0-	-322	-0-	574	2			N	-0-					33
03	1116	N	513	-0-	-603	-0-	513	2			N	-0-					33
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-					33
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

12	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1690	2	4	9	N	4					53
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1621	2	3	9	N	3					56
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1404	2	134	9	N	122	173	1			5
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1503	2	31	9	N	28					33
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

12	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					3
01	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-					3
02	2324	N	2067	-0-	-257	-0-	2067	2			N	-0-					3
03	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					3
04	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	2115	2			N	-0-					3
05	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	609	-0-	-2119	-0-	609	2			Y	-0-					3
01	2294	N	722	-0-	-1572	-0-	722	2			Y	-0-					3
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	541	2			Y	-0-					3
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					3
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					3
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					20
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					20
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					20
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					20
04	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	2699	2			N	-0-					20
05	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	2848	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	1374	-0-	-717	-0-	1374	2			Y	-0-					10
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					10
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					10
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					10
*05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	979	-0-	-571	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	850	-0-	-354	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3268	-0-	-764	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3594	-0-	-870	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3316	-0-	-1004	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4165	-0-	-392	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3503	-0-	-613	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	3605	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
12	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	2328	2			N	-0-					15
01	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					15
02	2268	N	2053	-0-	-215	-0-	2053	2			N	-0-					15
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					15
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					15
05	2263	N	1460	-0-	-803	-0-	1460	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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
12	3100	N	1644	-0-	-1456	345	1644	2			Y	-0-					12
01	1726	N	1381	-0-	-345	-0-	1381	2			Y	-0-					12
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					12
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					12
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					12
*05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1501	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
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					12
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					12
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					12
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					12
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					12
05	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	106	-0-	-3180	-0-	106	2			N	-0-					43
01	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	2264	2			N	-0-					43
02	2968	X	2241	-0-	-727	-0-	2241	2			N	-0-					43
03	1023	X	104	-0-	-919	-0-	104	2			N	-0-					43
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					43
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	641	-0-	-283	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	104	-0-	-826	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	106	-0-	-734	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-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 #: 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
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					7
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					7
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					7
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					7
05	3627	X	3046	-0-	-581	-0-	3046	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
12	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2163	2			Y	-0-					13
01	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	2			Y	-0-					13
02	2044	N	1884	-0-	-160	-0-	1884	2			Y	-0-					13
03	2170	N	1711	-0-	-459	-0-	1711	2			Y	-0-					13
04	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			Y	-0-					13
05	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	1470	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
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					12
01	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3170	-0-	370	1057	3170	2			Y	-0-					12
03	3100	N	3347	-0-	247	1304	3347	2			Y	-0-					12
04	3988	X	2684	-0-	-1304	-0-	2684	2			Y	-0-					12
*05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1052	-0-	-1738	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	817	-0-	-1643	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	872	-0-	-1174	-0-	872	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
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					3
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					3
02	3248	X	3176	-0-	-72	-0-	3176	2			N	-0-					3
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					3
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					3
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	853	-0-	-387	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	836	-0-	-304	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-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 #: 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
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2184	-0-	-616	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	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
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					3
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					3
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					3
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					3
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
12	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	8157	2			Y	-0-					75
01	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7934	2			Y	-0-					75
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					75
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					75
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					75
*05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	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
12	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	6755	2			Y	-0-					12
01	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			Y	-0-					12
02	6720	X	5653	-0-	-1067	-0-	5653	2			Y	-0-					12
03	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			Y	-0-					12
04	7170	X	6004	-0-	-1166	-0-	6004	2			Y	-0-					12
05	6758	X	5230	-0-	-1528	-0-	5230	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3520	2			Y	-0-					12
01	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					12
02	3164	X	2886	-0-	-278	-0-	2886	2			Y	-0-					12
03	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			Y	-0-					12
04	3390	X	2960	-0-	-430	-0-	2960	2			Y	-0-					12
05	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	2989	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

12	14B2 EXT		-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-

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

12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
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-

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

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					87
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1006	2	96	9	N	87					174
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	2	10	9	N	9					183
03	961	N	761	-0-	-200	-0-	749	2	12	9	N	11	157	1			37
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

12	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	247	1	6548	2	N	-0-					119
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	837	1	6581	2	N	2					144
							2	9									
02	6356	X	4361	-0-	-1995	-0-	532	1	3829	2	N	-0-					144
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	837	1	6614	2	N	-0-					144
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	403	1	5531	2	Y	3					117
							3	9									
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	451	1	5702	2	Y	73					190
							80	9									
02	5740	X	4678	-0-	-1062	-0-	304	1	4366	2	Y	7					197
							8	9									
03	6355	X	6308	-0-	-47	-0-	434	1	5866	2	Y	7	163	1			41
							8	9									
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									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					40
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					40
02	336	N	123	-0-	-213	-0-	123	2			Y	-0-					40
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	35	1	166	2	Y	-0-					40
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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-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

12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	449	1	5150	2	N	-0-					122
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	402	1	5040	2	N	-0-					122
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	300	1	4498	2	N	23					145
							25	9									
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	449	1	5223	2	N	-0-					145
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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	197	1	2724	2	N	7					52
							8	9									
01	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	211	1	2706	2	N	8					60
							9	9									
02	2856	X	2421	-0-	-435	-0-	157	1	2261	2	N	3					63
							3	9									
03	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	198	1	2684	2	N	7	58	1			12
							8	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	2	N	1					13
							1	9									
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	208	1	2725	2	N	2					15
							2	9									

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
12	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	387	1	5336	2	Y	20					107
							22	9									
01	6417	X	5609	-0-	-808	-0-	407	1	5177	2	Y	23					130
							25	9									
02	5936	X	4718	-0-	-1218	-0-	308	1	4387	2	Y	21	81	1			70
							23	9									
03	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	412	1	5570	2	Y	20					90
							22	9									
04	5760	X	5642	-0-	-118	-0-	392	1	5230	2	Y	18	44	1			64
							20	9									
05	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	389	1	5108	2	Y	2					66
							2	9									

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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-

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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	N	-0-	19	5			18
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	74	1	947	2	N	-0-					18
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					18
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	63	1	860	2	N	-0-					18
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	63	1	875	2	N	-0-					18
05	1178	N	995	-0-	-183	-0-	69	1	922	2	N	4					22
							4	9									

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
12	15686	X	14832	-0-	-854	-0-	1006	1	13826	2	N	-0-					97
01	17515	X	14414	-0-	-3101	-0-	1061	1	13353	2	N	-0-					97
02	15820	X	11337	-0-	-4483	-0-	752	1	10585	2	N	-0-					97
03	17515	X	14804	-0-	-2711	-0-	1015	1	13742	2	N	43					140
							47	9									
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6918	-0-	-677	-0-	470	1	6438	2	N	9					105
							10	9									
01	7874	X	7257	-0-	-617	-0-	533	1	6723	2	N	1					106
							1	9									
02	7112	X	6761	-0-	-351	-0-	410	1	6343	2	N	7					113
							8	9									
03	7874	X	7397	-0-	-477	-0-	509	1	6888	2	N	-0-					113
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

TGNR GULF COAST LLC 850992
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					43
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					43
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	6	1	15	2	N	-0-					43
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	N	-0-					43
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

12	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	2			N	-0-					147
01	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					147
02	840	N	364	-0-	-476	-0-	354	2	10	9	N	9	156	1			-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	354	-0-	-396	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					56
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2					58
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					58
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1366	2			N	-0-					58
04	1350	N	983	-0-	-367	-0-	983	2			N	-0-					58
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	560	1	7691	2	Y	23					128
							25	9									
01	8184	X	7865	-0-	-319	-0-	578	1	7264	2	Y	21					149
							23	9									
02	7756	X	6339	-0-	-1417	-0-	420	1	5899	2	Y	18	100	1			67
							20	9									
03	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	576	1	7796	2	Y	20					87
							22	9									
04	8160	X	7966	-0-	-194	-0-	556	1	7391	2	Y	17	46	1			58
							19	9									
05	8277	X	7930	-0-	-347	-0-	563	1	7365	2	Y	2					60
							2	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	64	1	135	2	N	-0-					19
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	135	1	358	2	N	-0-					19
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	73	1	166	2	N	-0-					19
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	N	-0-					19
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7530	2	20	9	N	18					165
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7700	2	24	9	N	22					187
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6030	2	19	9	N	17					204
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	2	15	9	N	14	173	1			45
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

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
12	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	2798	2	1	9	N	1					114
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	N	6					120
02	2884	X	2343	-0-	-541	-0-	2341	2	2	9	N	2					122
03	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2676	2	2	9	N	2					124
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

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
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	62	1	2481	2	N	15					132
							17	9									
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	62	1	2528	2	N	-0-					132
02	2352	N	1068	-0-	-1284	-0-	30	1	1038	2	N	-0-					132
03	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	32	1	1607	2	N	7					139
							8	9									
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

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
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
12	589	S	538	-0-	-51 B	-0-	521	2	17	9	N	15					239
01	619	S	619	-0-	-0- B	-0-	511	2	108	9	N	98					337
02	947	S	947	-0-	-0- B	-0-	875	2	72	9	N	65					402
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	S	456	-0-	-0- B	-0-	397	2	59	9	N	54	156	1			300
*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

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
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*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-

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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					34
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					34
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					34
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					34
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					Y	-0-					-0-
*02	509	X	-0-	-0-	-509	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

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-

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

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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		507	-0-	507	801	489	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
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-

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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	192	16	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	224	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1406	836	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		662	-0-	662	1018	631	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		507	-0-	507	507	507	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		478	-0-	478	985	461	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1182	647	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	502	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		740	-0-	740	971	712	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		469	-0-	469	902	452	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		333	-0-	333	808	322	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		354	-0-	354	366	339	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	14B2 EXT		203	-0-	203	569	203	2			Y	-0-					-0-
03	569	X	-0-	-0-	-569	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
01	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1188	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2279	1377	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
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-

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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		932	-0-	932	932	932	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		389	-0-	389	1321	389	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	440	322	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
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-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		375	-0-	375	983	362	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
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-

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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1191	582	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	77	25	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	675	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		588	-0-	588	1097	568	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-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
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		404	-0-	404	836	390	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
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-

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
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	953	445	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
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-

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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		345	-0-	345	813	332	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	552	-0-	552	1022	552	2			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	469	-0-	469	888	469	2			Y	-0-					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	160	-0-	160	273	138	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
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-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	18	-0-	18	41	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

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
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		621	-0-	621	1097	592	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		424	-0-	424	548	424	2			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		759	-0-	759	1241	730	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	900	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		540	-0-	540	847	521	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
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-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	DLQ G-10		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		383	-0-	383	936	370	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		474	-0-	474	957	452	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
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-

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
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	769	450	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		519	-0-	519	922	495	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
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-

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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	633	334	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		407	-0-	407	830	393	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		113	-0-	113	214	109	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	349	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		456	-0-	456	627	438	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	980	628	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
01	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		567	-0-	567	838	567	2			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	403	116	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		428	-0-	428	669	411	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1349	673	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		587	-0-	587	710	508	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		385	-0-	385	799	367	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		636	-0-	636	835	550	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					61
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					61
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					61
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					61
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

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					104
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					104
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					106
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					106
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					106
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	X	883	-0-	-2217	-0-	783	1	100	3	N	-0-					28
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					28
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

12	1333	X	797	-0-	-536	-0-	797	2			N	-0-					33
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	N	6					39
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	949	2	1	9	N	1					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6					46
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

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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					35
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1488	2	76	9	N	69					289
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1461	2	92	9	N	84					373
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	N	12	168	1			217
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1454	2	99	9	N	90					307
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	896	N	498	-0-	-398	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	870	N	210	-0-	-660	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					5
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					5
02	700	N	605	-0-	-95	-0-	605	2			N	-0-					5
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					5
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					5
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					45
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					45
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					45
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6					26
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1695	2	31	9	N	28					54
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	N	27					81
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2079	2	35	9	N	32					113
*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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					111

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					22
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					22
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					22
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					22
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

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	912	2	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	157	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	155	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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	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
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	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	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

12	14B	DENY	-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-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

12	14B	DENY	-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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	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

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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	72	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					152
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					165

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	4	55	9	N	50					137
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	403	4	51	9	N	46					183
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	156	4	20	9	N	18	164	1			37
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	403	4	72	9	N	65	3	8			99
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					72

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					190

STEWART, J.T. 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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	124	1			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					87

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	159	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	60	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					67

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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

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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
05	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
12	DLQ G-10	69	-0-	69	387	69	2		Y	-0-			147
01	DLQ G-10	28	-0-	28	415	28	2		Y	-0-			147
02	DLQ G-10	84	-0-	84	499	84	2		Y	-0-			147
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			147
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			147
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			147

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	#	1740	-0-	-244	-0-	245 68	1 9	1427	2	N	62					187
01	2015	#	1770	-0-	-245	-0-	245 9	1 9	1516	2	N	8					195
02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	152 6	1 9	914	2	N	5					200
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	240 42	1 9	1613	2	N	38	193	1			45
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	231 33	1 9	1480	2	N	30					75
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239 41	1 9	1361	2	N	37					112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3					35
01	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			N	-0-					35
02	1064	N	921	-0-	-143	-0-	908	3	13	9	N	12					47
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					47
04	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	3			N	-0-					47
05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					47

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					14
01	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					14
02	616	N	312	-0-	-304	-0-	312	2			N	-0-					14
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					14
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					14
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					24
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
02	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					24
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1490	2	72	9	N	65					89
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

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
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1472	2	9	9	N	8					188
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1502	2	35	9	N	32					220
02	1568	N	1038	-0-	-530	-0-	1037	2	1	9	N	1					221
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10	9	N	9	171	1			59
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

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
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26					188
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					188
02	1092	N	865	-0-	-227	-0-	864	2	1	9	N	1	173	1			16
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	26					42
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

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
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					79
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					79
02	1064	N	634	-0-	-430	-0-	634	2			N	-0-					79
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1362	2	32	9	N	29					108
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					108
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					108

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
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					72
01	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1129	2	19	9	N	17					89
02	1428	N	838	-0-	-590	-0-	825	2	13	9	N	12					101
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23	85	1			39
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

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
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					153
01	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					153
02	812	N	546	-0-	-266	-0-	546	2			N	-0-					153
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					153
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					153
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					153

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
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					37
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					37
02	756	N	343	-0-	-413	-0-	334	2	9	9	N	8					45
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					48
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	N	20					64
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1155	2	24	9	N	22					86
02	1260	N	866	-0-	-394	-0-	848	2	18	9	N	16					102
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1409	2	21	9	N	19					121
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1601	2	28	9	N	25	126	1			81
01	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1523	2	22	9	N	20					101
02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	1266	2	7	9	N	6					107
03	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1459	2	50	9	N	45					152
*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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 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
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1279	2	21	9	N	19	109	1			64
01	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1023	2	19	9	N	17					81
02	1372	N	1037	-0-	-335	-0-	1023	2	14	9	N	13					94
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1293	2	19	9	N	17	67	1			44
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 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
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2562	2	11	9	N	10					33
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2558	2	72	9	N	65					98
02	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	1816	2	28	9	N	25					123
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3146	2	4	9	N	4					127
*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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					92
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1518	2	9	9	N	8					100
02	1512	N	1183	-0-	-329	-0-	1174	2	9	9	N	8					108
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	N	9					117
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 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
12	3016	N	2891	-0-	-125	-0-	2870	2	21	9	N	19					70
01	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	2660	2	20	9	N	18					88
02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	2127	2	15	9	N	14					102
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3235	2	23	9	N	21					123
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

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
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1875	2	26	9	N	24					96
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	N	22					118
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2078	2	22	9	N	20					138
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1987	2	33	9	N	30	126	1			42
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

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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18	9	N	16	180	1			33
01	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1465	2	18	9	N	16					49
02	1624	N	908	-0-	-716	-0-	897	2	11	9	N	10					59
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1896	2	28	9	N	25					84
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

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
12	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			N	-0-					44
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					44
02	1680	N	1017	-0-	-663	-0-	1017	2			N	-0-					44
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1781	2	109	9	N	99					143
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					143
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					143

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
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1851	2	21	9	N	19					74
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1709	2	21	9	N	19					93
02	1848	N	1268	-0-	-580	-0-	1250	2	18	9	N	16					109
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	N	20	102	1			27
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

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
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	2	23	9	N	21					123
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1376	2	17	9	N	15					138
02	1596	N	1058	-0-	-538	-0-	1051	2	7	9	N	6					144
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					144
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

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
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					150
01	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					150
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	773	2			N	-0-					150
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	2	20	9	N	18	167	1			1
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					1
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					1

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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	N	19					45
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1190	2	12	9	N	11					56
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	N	8					64
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1617	2	13	9	N	12					76
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

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
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1594	2	19	9	N	17	103	1			27
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2754	2	29	9	N	26					53
02	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	1042	2	13	9	N	12					65
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					73
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

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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	N	13	179	1			15
01	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			N	-0-					15
02	1904	N	1230	-0-	-674	-0-	1230	2			N	-0-					15
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	N	21					36
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

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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	N	13					125
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	N	17					142
02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	1278	2	12	9	N	11					153
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	N	10	144	1			19
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

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
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	N	15					168
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1822	2	19	9	N	17					185
02	1932	N	1449	-0-	-483	-0-	1435	2	14	9	N	13					198
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	180	1			18
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

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
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2010	2	20	9	N	18					149
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1985	2	19	9	N	17					166
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	1495	2	25	9	N	23					189
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2224	2	28	9	N	25	179	1			35
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

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
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					111
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					111
02	1652	N	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					111
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	91	1			20
04	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-					20
05	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-					20

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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2036	2	12	9	N	11					51
01	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1918	2	18	9	N	16					67
02	2212	N	1454	-0-	-758	-0-	1429	2	25	9	N	23					90
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					110
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

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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	N	22	58	1			34
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1548	2	42	9	N	38					72
02	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1303	2	24	9	N	22					94
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					129
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

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
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2475	2	43	9	N	39					137
01	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	1927	2			N	-0-					137
02	2156	N	1932	-0-	-224	-0-	1884	2	48	9	N	44					181
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					184
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

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
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					95
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1066	2	8	9	N	7					102
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	753	2	15	9	N	14					116
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	N	8					124
*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

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
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1388	2	53	9	N	48					67
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1372	2	13	9	N	12					79
02	1372	N	961	-0-	-411	-0-	955	2	6	9	N	5					84
03	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1127	2	29	9	N	26					110
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

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
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1476	2	23	9	N	21	71	1			36
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1323	2	20	9	N	18					54
02	1316	N	868	-0-	-448	-0-	854	2	14	9	N	13					67
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	2	31	9	N	28					95
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

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
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					25
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					25
02	2156	N	1579	-0-	-577	-0-	1505	2	74	9	N	67					92
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					92
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

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
12	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					125
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	716	2	9	9	N	8					133
02	896	N	541	-0-	-355	-0-	534	2	7	9	N	6					139
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					139
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

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
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					102
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	960	2	1	9	N	1					103
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					104
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1083	2	40	9	N	36	96	1			44
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					44
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	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
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					36
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23	9	N	21					57
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	N	9					66
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	N	14					80
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

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
12	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					83
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2513	2	2	9	N	2					85
02	2800	X	1377	-0-	-1423	-0-	1377	2			N	-0-					85
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2850	2	31	9	N	28					113
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

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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					17
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					17
02	1288	N	437	-0-	-851	-0-	437	2			N	-0-					17
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2321	2	10	9	N	9					26
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

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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1765	2	31	9	N	28					117
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1537	2	4	9	N	4					121
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	1293	2	14	9	N	13					134
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	N	2					136
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

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
12	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-	91	1			54
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					54
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	698	2	2	9	N	2					56
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					56
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

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
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					22
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9					31
02	2016	N	1047	-0-	-969	-0-	1040	2	7	9	N	6					37
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1989	2	74	9	N	67					104
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					104
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					104

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
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	2	23	9	N	21					78
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1313	2	14	9	N	13					91
02	1400	N	1024	-0-	-376	-0-	1023	2	1	9	N	1					92
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9	47	1			54
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

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
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2269	2	33	9	N	30					79
01	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1900	2	36	9	N	33					112
02	2212	N	1856	-0-	-356	-0-	1828	2	28	9	N	25					137
03	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2170	2	31	9	N	28					165
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

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
12	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1194	2	61	9	N	55	152	1			19
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1					20
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1356	2	54	9	N	49					69
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					69
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

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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					36
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					36
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					36
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					36
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1710	2	85	9	N	77					96
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1604	2	7	9	N	6					102
02	1568	N	1235	-0-	-333	-0-	1150	2	85	9	N	77					179
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13	176	1			16
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

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
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2825	2	55	9	N	50					70
01	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3456	2	50	9	N	45					115
02	3388	X	2666	-0-	-722	-0-	2625	2	41	9	N	37					152
03	3751	X	2808	-0-	-943	-0-	2780	2	28	9	N	25					177
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

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
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1321	2	2	9	N	2					27
01	1519	N	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			N	-0-					27
02	1484	N	716	-0-	-768	-0-	716	2			N	-0-					27
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1104	2	3	9	N	3					30
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

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
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					32
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	1996	2	28	9	N	25					57
02	1960	N	1588	-0-	-372	-0-	1502	2	86	9	N	78					135
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2333	2	77	9	N	70	183	1			22
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

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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1946	2	46	9	N	42					184
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1806	2	33	9	N	30					214
02	2016	N	1197	-0-	-819	-0-	1166	2	31	9	N	28					242
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2133	2	15	9	N	14	186	1			70
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

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
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	974	2	25	9	N	23					87
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	959	2	31	9	N	28					115
02	980	N	784	-0-	-196	-0-	765	2	19	9	N	17					132
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					132
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

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
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1826	2	46	9	N	42					102
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1810	2	61	9	N	55					157
02	1820	N	1354	-0-	-466	-0-	1332	2	22	9	N	20					177
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39	9	N	35	182	1			30
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

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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					26
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					26
02	1400	N	1107	-0-	-293	-0-	1107	2			N	-0-					26
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					26
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					26
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					26

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
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					155
01	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1437	2	11	9	N	10					165
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1056	2	15	9	N	14					179
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					179
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

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
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					127
01	1705	N	976	-0-	-729	-0-	951	2	25	9	N	23					150
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	1146	2	28	9	N	25					175
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27					202
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1535	2	9	9	N	8					210
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1522	2	30	9	N	27					237

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
12	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2441	2	52	9	N	47					89
01	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2378	2	66	9	N	60					149
02	2464	X	1584	-0-	-880	-0-	1548	2	36	9	N	33					182
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2707	2	56	9	N	51	183	1			50
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

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
12	1333	N	916	-0-	-417	-0-	910	2	6	9	N	5					55
01	1271	N	603	-0-	-668	-0-	597	2	6	9	N	5					60
02	1092	N	456	-0-	-636	-0-	454	2	2	9	N	2					62
03	930	N	674	-0-	-256	-0-	671	2	3	9	N	3					65
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

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
12	1271	N	964	-0-	-307	-0-	956	2	8	9	N	7					144
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1233	2	14	9	N	13					157
02	1316	N	889	-0-	-427	-0-	855	2	34	9	N	31	161	1			27
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
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

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
12	1395	N	988	-0-	-407	-0-	978	2	10	9	N	9					54
01	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1281	2	14	9	N	13					67
02	1232	N	1030	-0-	-202	-0-	1005	2	25	9	N	23					90
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34					124
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					27
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					27
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					27
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

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
12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					214
01	775	X	762	-0-	-13	-0-	750	3	12	9	N	11					225
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	605	3			N	-0-					225
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					225
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	3			N	-0-					225
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					225

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

12	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					105
01	1333	X	160	-0-	-1173	-0-	160	3			N	-0-					105
02	1204	X	115	-0-	-1089	-0-	115	3			N	-0-					105
03	1333	X	160	-0-	-1173	-0-	160	3			N	-0-					105
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					105
05	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	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

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	294	2	98	9	N	89	5	8			116
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					116
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					116
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					116
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					116
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					116

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

12	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			Y	-0-					27
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			Y	-0-					27
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	Y	6					33
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	23	1			19
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

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					164
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	668	2	4	9	N	4	4	8			164
02	812	N	574	-0-	-238	-0-	574	2			N	-0-					164
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					164
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					164
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					164

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

12	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			Y	-0-					13
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			Y	-0-					13
02	1036	N	621	-0-	-415	-0-	621	2			Y	-0-					13
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1067	2	4	9	Y	4					17
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

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
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			Y	-0-					2
01	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			Y	-0-					2
02	672	N	384	-0-	-288	-0-	384	2			Y	-0-					2
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					12
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

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
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					159
01	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					159
02	896	N	606	-0-	-290	-0-	606	2			N	-0-					159
03	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	2			N	-0-					159
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	499	2			N	-0-					159
05	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					159

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
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2857	2	45	9	N	41	6	8			246
01	1519	N	674	-0-	-845	-0-	668	2	6	9	N	5	5	8			246
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					246
03	1767	N	1081	-0-	-686	-0-	1081	2			N	-0-					246
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

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
12	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					14
01	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1088	-0-	-368	-0-	1088	2			Y	-0-					14
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1159	2	4	9	Y	4					18
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

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
12	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			Y	-0-					25
01	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					25
02	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1081	2	1	9	Y	1					26
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	Y	20					46
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

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
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					11
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	852	2	9	9	Y	8					19
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	2			Y	-0-					19
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	881	2	15	9	Y	14	25	1			8
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

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
12	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2832	2	6	9	Y	5	5	8			96
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	2991	2	12	9	Y	11	3	8			104
02	2828	X	2328	-0-	-500	-0-	2282	2	46	9	Y	42	65	1			81
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	2996	2	34	9	Y	31	72	1			40
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-

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
12	1240	N	671	-0-	-569	-0-	668	2	3	9	Y	3					24
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	596	2	6	9	Y	5	1	8			28
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4	15	1			17
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	369	2	2	9	Y	2					19
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

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
12	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2			Y	-0-					21
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1					22
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	Y	23					45
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

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
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			Y	-0-					14
01	1209	N	887	-0-	-322	-0-	887	2			Y	-0-					14
02	1288	N	819	-0-	-469	-0-	819	2			Y	-0-					14
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	959	2	3	9	Y	3					17
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

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
12	2480	X	1773	-0-	-707	-0-	1770	2	3	9	Y	3	3	8			58
01	2480	X	1655	-0-	-825	-0-	1649	2	6	9	Y	5	2	8			61
02	2240	X	1925	-0-	-315	-0-	1886	2	39	9	Y	35	55	1			41
03	2356	X	2087	-0-	-269	-0-	2064	2	23	9	Y	21	49	1			13
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-

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
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	Y	3	3	8			7
01	1395	X	489	-0-	-906	-0-	485	2	4	9	Y	4					11
02	2436	X	284	-0-	-2152	-0-	284	2			Y	-0-					11
03	4681	X	402	-0-	-4279	-0-	395	2	7	9	Y	6	10	1			7
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

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
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			Y	-0-					6
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					6
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					8
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

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
12	2635	X	1476	-0-	-1159	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	8			69
01	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	1506	2			Y	-0-					69
02	2380	X	1045	-0-	-1335	-0-	1033	2	12	9	Y	11					80
03	2294	X	1348	-0-	-946	-0-	1327	2	21	9	Y	19	46	1			53
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

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
12	2449	N	1911	-0-	-538	-0-	1911	2			Y	-0-					37
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2328	2			Y	-0-					37
02	2576	X	1740	-0-	-836	-0-	1738	2	2	9	Y	2					39
03	2759	X	2469	-0-	-290	-0-	2434	2	35	9	Y	32					71
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

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
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					16
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12					28
02	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					28
03	1240	X	773	-0-	-467	-0-	760	2	13	9	Y	12	32	1			8
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

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
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	792	2	4	9	Y	4					18
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	2	7	9	Y	6	1	8			23
02	728	N	494	-0-	-234	-0-	490	2	4	9	Y	4	13	1			14
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	750	2	6	9	Y	5					19
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

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
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1083	2	7	9	Y	6					30
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1084	2	11	9	Y	10	2	8			38
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2	13	9	Y	12	40	1			10
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2	12	9	Y	11					21
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

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
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	Y	10					50
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	2			Y	-0-					50
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1237	2	20	9	Y	18	35	1			33
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

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
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	920	2	6	9	Y	5					29
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	Y	10	2	8			37
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1417	2	12	9	Y	11	38	1			10
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10					20
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

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
12	3627	X	2263	-0-	-1364	-0-	2257	2	6	9	Y	5	5	8			110
01	4030	X	2891	-0-	-1139	-0-	2881	2	10	9	Y	9	3	8			116
02	3640	X	1971	-0-	-1669	-0-	1931	2	40	9	Y	36	57	1			95
03	4030	X	2530	-0-	-1500	-0-	2501	2	29	9	Y	26	59	1			62
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-

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
12	2294	X	1472	-0-	-822	-0-	1470	2	2	9	Y	2	2	8			88
01	2046	X	1465	-0-	-581	-0-	1465	2		9	Y	-0-					88
02	1484	N	1158	-0-	-326	-0-	1145	2	13	9	Y	12					100
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	57	1			67
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

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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	8			37
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					37
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	2	18	9	Y	16					53
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	Y	27	65	1			15
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-

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
12	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2009	2	11	9	Y	10					63
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3877	2	40	9	Y	36	6	8			93
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3131	2	26	9	Y	24	83	1			34
03	3100	X	1970	-0-	-1130	-0-	1955	2	15	9	Y	14					48
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

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
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2779	2	2	9	Y	2	2	8			47
01	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2199	2	23	9	Y	21					68
02	2744	X	1764	-0-	-980	-0-	1764	2			Y	-0-					68
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3251	2	55	9	Y	50	90	1			28
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

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
12	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	2			N	-0-					107
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					107
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					107
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					107
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					107
05	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	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
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1878	2	32	9	Y	29	133	1			5
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	Y	24					29
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1326	2	56	9	Y	51					80
03	1395	N	667	-0-	-728	-0-	600	2	67	9	Y	61	133	1			8
04	1350	N	629	-0-	-721	-0-	629	2			Y	-0-					8
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					8

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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					12
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					12
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					12
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					140
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					140
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	2			Y	-0-					140
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					140
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

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

12	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	27	1	1788	2	N	-0-					33
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	26	1	1727	2	N	180					213
							198	9									
02	1624	N	1448	-0-	-176	-0-	21	1	1426	2	N	1	189	1			25
							1	9									
03	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	25	1	1685	2	N	-0-					25
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									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					11
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1161	2	41	9	Y	37					48
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	965	2	14	9	Y	13					61
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31	86	1			6
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			Y	-0-					6
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					6

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					8
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					8
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					8
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

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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					21
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-					21
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					21
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					21
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 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
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	2	Y	19	71	1			6
							21	9									
01	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	45	1	1446	2	Y	4					10
							4	9									
02	1344	N	1062	-0-	-282	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-					10
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	42	1	1346	2	Y	-0-					10
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									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	680	2	4	9	Y	4					12
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					15
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			Y	-0-					15
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					15
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			Y	-0-					15
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					15

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	601	-0-	-391	-0-	601	2			N	-0-					53
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					53
02	1316	N	615	-0-	-701	-0-	615	2			N	-0-					53
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1163	2	128	9	N	116	155	1			14
04	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					14
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	946	2	11	9	N	10					22
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	N	15					37
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					49
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22					71
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

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1055	2	30	9	N	27					154
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1035	2	34	9	N	31	160	1			25
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					39
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			N	-0-					39
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					39
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1153	2	54	9	N	49					88

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
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	848	2	44	9	N	40					49
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13					62
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					62
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	705	2	58	9	N	53					115
04	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2			N	-0-					115
05	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-					115

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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3					13
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9					22
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1543	2	21	9	Y	19					41
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	49	1			3
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

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
12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2054	2	28	9	N	25					47
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1743	2	33	9	N	30					77
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	1453	2	19	9	N	17					94
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2286	2	72	9	N	65					159
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	35	1	1080	2	Y	3					16
							3	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					16
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	26	1	848	2	Y	-0-					16
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	Y	-0-					16
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

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
12	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	32	1	1995	2	Y	-0-					28
01	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	36	1	2292	2	Y	-0-					28
02	2744	X	1861	-0-	-883	-0-	28	1	1809	2	Y	22					50
							24	9									
03	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	23	1	1478	2	Y	21	65	1			6
							23	9									
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									

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
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					56
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1125	2	52	9	N	47					103
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	957	2	32	9	N	29					132
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					132
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

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
12	3348	X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2			N	-0-					18
01	3348	X	2371	-0-	-977	-0-	2371	2			N	-0-					18
02	3024	X	2289	-0-	-735	-0-	2289	2			N	-0-					18
03	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2			N	-0-					18
04	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	2463	2			N	-0-					18
05	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	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
12	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	2			N	-0-					54
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1633	2	39	9	N	35					89
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					89
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					89
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

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
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2					28
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	960	2			N	-0-					28
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					28
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

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
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1739	2	32	9	N	29					108
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1691	2	83	9	N	75	170	1			13
02	1596	N	1119	-0-	-477	-0-	1119	2			N	-0-					13
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1774	2	36	9	N	33					46
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

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
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	442	2	9	9	Y	8					81
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7					88
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	443	2	3	9	Y	3					91
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	567	2	20	9	Y	18					109
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

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
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					23
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					23
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					23
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	514	2	175	9	N	159	175	1			7
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					7
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	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
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					32
01	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1123	2			Y	-0-					32
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					32
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					32
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

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
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2682	2	42	9	N	38	193	1			15
01	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					15
02	2548	X	2127	-0-	-421	-0-	2127	2			N	-0-					15
03	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-					15
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

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
12	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	1566	2	9	9	N	8					48
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	2	17	9	N	15					63
02	1708	N	1546	-0-	-162	-0-	1531	2	15	9	N	14					77
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1836	2	28	9	N	25					102
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

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
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					14
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					14
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					14
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					14
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					14
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					14

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
12	1178	N	745	-0-	-433	-0-	728	2	17	9	Y	15					25
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	2	17	9	Y	15					40
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	755	2	6	9	Y	5					45
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	852	2	78	9	Y	71	96	1			20
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	2			Y	-0-					20
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					33
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					33
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	693	2			N	-0-					33
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					33
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1301	2	N	9					88
							10	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1318	2	N	12					100
							13	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	14	1	954	2	N	-0-					100
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	2	N	11					111
							12	9									
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									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					19
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					19
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-					19
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
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

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					34
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					34
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					34
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					34
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			N	-0-					34
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	978	-0-	-479	-0-	968	2	10	9	N	9					23
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					23
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	1126	2			N	-0-					23
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					23
04	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			N	-0-					23
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					23

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	18	1	1177	2	N	35					152
							39	9									
01	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	15	1	1018	2	N	26					178
							29	9									
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	12	1	828	2	N	97					275
							107	9									
03	1240	N	663	-0-	-577	-0-	10	1	651	2	N	2	190	1			87
							2	9									
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1121	-0-	-646	-0-	1093	2	28	9	N	25					97
01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					97
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1678	2	22	9	N	20					117
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	N	20					137
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

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
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1071	2	9	9	N	8					143
01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1083	2	11	9	N	10					153
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	955	2	8	9	N	7					160
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1177	2	37	9	N	34	174	1			20
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	1271	N	959	-0-	-312	-0-	14 1	1 9	944	2	N	1					103
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	1201	2	N	14					117
02	840	N	714	-0-	-126	-0-	10 9	1 9	695	2	N	8					125
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	13 6	1 9	882	2	N	5					130
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	11 13	1 9	729	2	N	12					142
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	N	-0-					142

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

12	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					20
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	2			N	-0-					20
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					20
03	1953	N	257	-0-	-1696	-0-	257	2			N	-0-					20
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

12	1302	N	852	-0-	-450	-0-	838	2	14	9	N	13					68
01	961	N	565	-0-	-396	-0-	561	2	4	9	N	4					72
02	700	N	253	-0-	-447	-0-	253	2			N	-0-					72
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	668	2	14	9	N	13					85
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					85
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					85

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					47
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			Y	-0-					47
02	1512	N	1106	-0-	-406	-0-	1106	2			Y	-0-					47
03	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	960	2	89	9	Y	81					128
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

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
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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 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
12	1271	N	579	-0-	-692	-0-	569	2	10	9	Y	9	24	1			2
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1055	2	7	9	Y	6					8
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					20
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	Y	20	38	1			2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					2
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 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
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15					25
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15					40
02	1036	N	772	-0-	-264	-0-	766	2	6	9	Y	5					45
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1131	2	78	9	Y	71	96	1			20
04	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	1033	2			Y	-0-					20
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					20

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					42
01	1178	N	705	-0-	-473	-0-	705	2			N	-0-					42
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1097	2	138	9	N	125					167
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2	156	1			13
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					13
05	1364	N	756	-0-	-608	-0-	756	2			N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					6
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					6
02	728	N	274	-0-	-454	-0-	274	2			Y	-0-					6
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	350	2	45	9	Y	41					47
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

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
12	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	44	1	1371	2	Y	12					78
							13	9									
01	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	38	1	1216	2	Y	-0-					78
02	1680	N	1031	-0-	-649	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-					78
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-					78
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

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	11	1	759	2	N	-0-					62
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	11	1	761	2	N	-0-					62
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	10	1	642	2	N	-0-					62
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	754	2	N	124	173	1			13
							136	9									
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

12	899	N	778	-0-	-121	-0-	776	2	2	9	N	2					45
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	967	2	11	9	N	10					55
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					63
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					68
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

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

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-

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
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5					16
01	341	N	236	-0-	-105	-0-	230	2	6	9	Y	5					21
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	2			Y	-0-					21
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					21
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					21
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					21

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
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	42	1	1301	2	Y	18	86	1			6
							20	9									
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	41	1	1288	2	Y	5					11
							6	9									
02	1596	N	1099	-0-	-497	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					11
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-					11
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									

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
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			Y	-0-					11
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1453	2	41	9	Y	37					48
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1169	2	14	9	Y	13					61
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1484	2	34	9	Y	31	86	1			6
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					6
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					6

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
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					23
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3					26
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	Y	4					30
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	715	2	18	9	Y	16					120
01	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			Y	-0-					120
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	721	2	4	9	Y	4					124
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	691	2	20	9	Y	18	121	1			21
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

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
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13					67
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					67
02	896	N	600	-0-	-296	-0-	594	2	6	9	Y	5					72
03	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-	61	1			11
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1246	2	3	9	Y	3					13
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7					20
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18					38
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12	47	1			3
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	2	7	9	Y	6					24
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17					41
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1139	2	42	9	Y	38					79
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	Y	26	98	1			7
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

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	613	2	79	9	Y	72	72	1			5
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					5
02	672	N	384	-0-	-288	-0-	384	2			Y	-0-					5
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	726	2	55	9	Y	50					55
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	46	1	2904	2	Y	-0-					57
01	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	46	1	2904	2	Y	-0-					57
02	2632	X	2612	-0-	-20	-0-	40	1	2536	2	Y	33					90
							36	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2809	2	Y	41	120	1			11
							45	9									
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									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

12	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2868	2	94	9	N	85					137
01	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2940	2	56	9	N	51					188
02	2800	X	2432	-0-	-368	-0-	2400	2	32	9	N	29					217
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	2	20	9	N	18	193	1			42
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

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
12	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					17
01	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	4099	2	25	9	N	23					40
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3401	2	121	9	N	110					150
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4557	2	106	9	N	96	189	1			57
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

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
12	1767	N	312	-0-	-1455	-0-	304	2	8	9	N	7					182
01	651	N	36	-0-	-615	-0-	26	2	10	9	N	9	167	1			24
02	448	N	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					24
03	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					24
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					24
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
12	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2171	2	63	9	N	57					91
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1723	2	54	9	N	49					140
02	1904	N	854	-0-	-1050	-0-	830	2	24	9	N	22					162
03	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2067	2	34	9	N	31	161	1			32
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	13237	X	12305	-0-	-932	-0-	11938	2	367	9	N	334	182	1			339
01	13919	X	13042	-0-	-877	-0-	12869	2	173	9	N	157	363	1			133
02	13188	X	9224	-0-	-3964	-0-	8876	2	348	9	N	316	181	1			268
03	14601	X	13643	-0-	-958	-0-	13579	2	64	9	N	58	161	1			165
04	14130	X	12620	-0-	-1510	-0-	12403	2	217	9	N	197	142	1			220
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					220

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
12	4216	X	2190	-0-	-2026	-0-	1938	2	252	9	N	229	362	1			273
01	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4354	2	69	9	N	63					336
02	4088	X	3400	-0-	-688	-0-	3365	2	35	9	N	32	180	1			188
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4761	2	101	9	N	92					280
04	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	3970	2	89	9	N	81	180	1			181
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					181

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	722	1	3817	2	N	163	160	1	3	8	19
							179	9									
01	5580	X	3613	-0-	-1967	-0-	625	1	2988	2	N	-0-					19
02	5040	X	2119	-0-	-2921	-0-	350	1	1769	2	N	-0-					19
03	5580	X	3772	-0-	-1808	-0-	591	1	3059	2	N	111					130
							122	9									
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

12	155	N	20	-0-	-135	-0-	3	1	17	2	N	-0-					117
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	N	-0-					117
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									

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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					86
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	164	1			146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	165	1			120
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	110	1	88	9	N	80					200
03	14B2 EXT		190	-0-	190	190	105	1	85	9	N	77	101	1			176
04	14B2 EXT		176	-0-	176	366	115	1	61	9	N	55					231
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT					231

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					28
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					35
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					61
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14					57
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					70
02	980	N	409	-0-	-571	-0-	403	2	6	9	N	5					75
03	1054	N	367	-0-	-687	-0-	361	2	6	9	N	5					80
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

12	6755	3579	-0-	-3176	-0-	3403	3	176	9	N	160					282
01	6493	3448	-0-	-3045	-0-	3325	3	123	9	N	112	194	1			200
02	3794	2079	-0-	-1715	-0-	1993	3	86	9	N	78					278
03	2691	1547	-0-	-1144	-0-	1493	3	54	9	N	49	189	1			138
*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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B DENY	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
05	T. A.		-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
05	T. A.		-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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					47
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					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
12	DLQ G-10		5	-0-	5	56	5	2			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		12	-0-	12	68	12	2			Y	-0-					45
02	74	N	6	-0-	-68	-0-	6	2			Y	-0-					45
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					45
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					45
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					89
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					89
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
*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-

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
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	N	-0-					20
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	1	1	693	2	N	-0-					20
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-					20
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	2	N	-0-					20
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

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
12	72	S	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
01	155	S	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
02	71	S	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
03	76	S	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
*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-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					64
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					64
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3	-0-	3	37	3	2			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		8	-0-	8	45	8	2			Y	-0-					37
02	49	N	4	-0-	-45	-0-	4	2			Y	-0-					37
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					37
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					37
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					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
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-

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
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-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 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
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					135
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					135
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					135
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					135
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					135
*05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					68
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					68
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					68
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					68
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					72
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
*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-

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
12	775	N	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-					23
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					23
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	187	3			N	-0-					23
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					23
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					23
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	98	1	787	2	N	-0-					83
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	147	1	732	2	N	-0-					69
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	127	1	715	2	N	-0-					69
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	270	1	1306	2	N	-0-					69
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	307	1	2239	2	Y	-0-					12
*01	3193	X	904	-0-	-2289	-0-	149	1	742	2	Y	12					24
							13	9									
*02	2912	X	456	-0-	-2456	-0-	69	1	387	2	Y	-0-					24
*03	3224	X	564	-0-	-2660	-0-	97	1	467	2	Y	-0-					24
*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

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

12	1054	N	811	-0-	-243	-0-	72	1	739	2	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	163	1	812	2	N	5					21
							6	9									
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	100	1	560	2	N	-0-					21
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	183	1	884	2	N	-0-					21
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

12	DLQ G-10		6163	-0-	6163	34329	722	1	5441	2	Y	-0-					46
*01	DLQ G-10		7686	-0-	7686	42015	1281	1	6392	2	Y	12					24
							13	9									
*02	47933	X	5918	-0-	-42015	-0-	894	1	5024	2	Y	-0-					24
*03	7099	X	7069	-0-	-30	-0-	1212	1	5857	2	Y	-0-					24
*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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					82
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
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-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					17
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					17
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					17
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					57
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					57
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					57
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					57
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					57
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	123	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	108	1	1653	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

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

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-			-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	2	Y	-0-			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	Y	-0-			-0-
02	308	X	302	-0-	-6	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
03	341	X	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	52	1	841	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	740	-0-	-324	-0-	39	1	701	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	60	1	927	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	460	-0-	-410	-0-	27	1	433	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-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
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	75	1	1134	2	Y	-0-			-0-
01	2356	N	861	-0-	-1495	-0-	50	1	811	2	Y	-0-			-0-
02	2128	X	479	-0-	-1649	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	2356	X	1308	-0-	-1048	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	100	1	1509	2	Y	-0-			-0-
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-			-0-
02	1260	X	846	-0-	-414	-0-	45	1	801	2	Y	-0-			-0-
03	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	88	1	1349	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	1395	-0-	-930	-0-	81	1	1314	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	1151	-0-	-949	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	121	1	1868	2	Y	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	266	1	4032	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3608	-0-	-949	-0-	210	1	3398	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4256	-0-	-784	-0-	226	1	4030	2	Y	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	304	1	4677	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1160	-0-	-436	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1483	-0-	-532	-0-	91	1	1392	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

12	1550	N	154	-0-	-1396	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	331	-0-	-444	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	286	-0-	-246	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-					-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	299	-0-	-569	-0-	20	1	279	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

12	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	185	-0-	-123	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 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
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 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
12	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	168	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	322	1	5225	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3078	-0-	-142	-0-	164	1	2914	2	Y	-0-					-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	293	1	4502	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 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
12	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	109	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1397	-0-	-618	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1624	-0-	-504	-0-	86	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	132	1	2030	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	48	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	149	1	2261	2	Y	-0-			-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	131	1	2125	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	112	1	1991	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	130	1	2004	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	3534	X	2521	-0-	-1013	-0-	156	1	2365	2	Y	-0-			-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	210	1	3405	2	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2182	-0-	-702	-0-	116	1	2066	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2478	-0-	-622	-0-	151	1	2327	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	30	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	195	1	2951	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	179	1	2897	2	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2703	-0-	-265	-0-	144	1	2559	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	183	1	2810	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	4619	X	3697	-0-	-922	-0-	229	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3988	-0-	-445	-0-	232	1	3756	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	1878	-0-	-1762	-0-	100	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	1827	-0-	-1955	-0-	112	1	1715	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

12	1705	X	1213	-0-	-492	-0-	75	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1235	-0-	-36	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	895	-0-	-253	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	64	1	985	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	110	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	107	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1670	-0-	-38	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

12	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	160	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	165	1	2676	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2093	-0-	-567	-0-	111	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	162	1	2493	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

12	6200	X	5660	-0-	-540	-0-	351	1	5309	2	Y	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	350	1	5675	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4749	-0-	-515	-0-	252	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	341	1	5249	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

12	465	X	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	252	-0-	-213	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	254	-0-	-166	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	113	1	1712	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	119	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1623	-0-	-169	-0-	86	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1503	-0-	-450	-0-	92	1	1411	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					156
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	397	2	25	9	N	23					179
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	171	1			8
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					169
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	225	2	30	9	N	27					196
*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

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30					241
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	276	2	25	9	N	23					264
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	152	2	31	9	N	28					292
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	211	2	13	9	N	12					304
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	168	1			136
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					136

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

12	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	3400	2	44	9	N	40	168	1			8
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3609	2	91	9	N	83					91
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3365	2	105	9	N	95	181	1			5
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4513	2	50	9	N	45					50
*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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					295
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	181	1			114
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					114
03	3100	N	3918	-0-	818	818	3841	2	77	9	N	70	169	1			15
*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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

*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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-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
12	19623	X	16131	-0-	-3492 B	-0-	770	1	15361	2	Y	-0-	11	5			93
01	17825	X	16802	-0-	-1023 B	-0-	850	1	15952	2	Y	-0-					93
02	14560	X	9867	-0-	-4693 B	-0-	473	1	9392	2	Y	2	40	1	4	5	51
							2	9									
03	18406	X	18406	-0-	-0- B	-0-	740	1	17666	2	Y	-0-	3	5			48
04	17482	X	17482	-0-	-0- B	-0-	742	1	16740	2	Y	-0-					48
05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515 B	-0-					Y	NO RPT					48

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1150	2	149	9	N	135	170	1			223
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	929	2	74	9	N	67	180	1			110
02	1092	N	733	-0-	-359 B	-0-	639	2	94	9	N	85					195
03	1209	N	609	-0-	-600 B	-0-	601	2	8	9	N	7					202
*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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	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

12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

12	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	B	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	410	-0-	-402	B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

12	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

12	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1051	-0-	-158	B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	B	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
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-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

12	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					168
01	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	737	2	4	9	N	4					172
02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	679	2	2	9	N	2					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					174
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

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

12	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			Y	-0-					37
01	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	978	2	86	9	Y	78	97	1			18
02	644	N	452	-0-	-192	B	-0-	449	2	3	9	Y	3					21
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	4	9	Y	4					25
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

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			Y	-0-					40
01	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			Y	-0-					40
02	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	895	2	30	9	Y	27					67
*03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	608	2	144	9	Y	131	167	1			31
*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

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
12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1683	2	12	9	Y	11					36
01	2294	N	1320	-0-	-974 B	-0-	1284	2	36	9	Y	33					69
02	1932	N	1453	-0-	-479 B	-0-	1439	2	14	9	Y	13					82
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2142	2	125	9	Y	114	168	1			28
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

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					36
01	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					36
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					36
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					36
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					27
01	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					27
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					27
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					27
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

12	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					34
01	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					34
02	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					34
03	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1604	2	183	9	N	166	175	1			25
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

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					72
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	333	2	10	9	N	9					81
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	197	2	4	9	N	4					85
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					85
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					67
01	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	2			N	-0-					67
02	840	N	517	-0-	-323 B	-0-	517	2			N	-0-					67
03	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					67
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

12	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					100
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					100
02	1260	N	1239	-0-	-21 B	-0-	1227	2	12	9	N	11					111
03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1042	2	2	9	N	2					113
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

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
12	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					86
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					86
02	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	337	2			N	-0-					86
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					86
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					23
01	465	N	293	-0-	-172 B	-0-	293	2			N	-0-					23
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					23
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					23
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

12	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1111	2	15	9	N	14					45
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	812	2	20	9	N	18					63
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	713	2	37	9	N	34					97
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	765	2	22	9	N	20					117
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1501	2	10	9	N	9					112
01	1519	N	1287	-0-	-232 B	-0-	1266	2	21	9	N	19					131
02	1400	N	920	-0-	-480 B	-0-	903	2	17	9	N	15					146
03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1463	2	6	9	N	5					151
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1024	2	217	9	N	197	183	1			45
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	785	2	11	9	N	10					55
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	766	2	7	9	N	6					61
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	632	2	1	9	N	1					62
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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	4	1	124	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
01	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	2	1	54	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	15	1	419	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	10	1	257	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	2	1	71	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

12	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1281	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
01	961	N	946	-0-	-15	B	-0-	34	1	911	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	1120	N	885	-0-	-235	B	-0-	30	1	852	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1011	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	21	1	620	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

12	2991	X	2991	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2790	2	Y	99	102	1			57
								109	9									
01	2458	X	2458	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2331	2	Y	37	65	1			29
								41	9									
02	2408	X	2408	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2192	2	Y	125	71	1			83
								138	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2580	2	Y	65	101	1			47
								72	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2233	2	Y	79	98	1			28
								87	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2957	2	Y	28	29	1			16
								31	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2806	2	Y	11	18	1			9
								12	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2612	2	Y	31	17	1			23
								34	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3295	2	Y	17	28	1			12
								19	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2959	2	Y	20	25	1			7
								22	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					Y	NO RPT					7

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

12	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2011	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
01	2325	N	1916	-0-	-409	B	-0-	68	1	1845	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
02	1988	N	1614	-0-	-374	B	-0-	55	1	1553	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2112	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1834	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

12	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1053	2	Y	20	21	1			11
								22	9									
01	1054	N	969	-0-	-85	B	-0-	34	1	926	2	Y	8	13	1			6
								9	9									
02	952	N	734	-0-	-218	B	-0-	25	1	688	2	Y	19	12	1			13
								21	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	34	1	887	2	Y	13	17	1			9
								14	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1116	2	Y	10	15	1			4
								11	9									
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7478	-0-	-334 B	-0-	238	1	7240	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6359	-0-	-1453 B	-0-	227	1	6132	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	4071	-0-	-2873 B	-0-	140	1	3931	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	5627	-0-	-1906 B	-0-	208	1	5419	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5727	-0-	-1113 B	-0-	188	1	5539	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	59 8	1 9	1788	2	Y	7	7	1			4
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	60 2	1 9	1616	2	Y	2	4	1			2
02	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	49 9	1 9	1381	2	Y	8	5	1			5
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	68 6	1 9	1774	2	Y	5	7	1			3
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	76 9	1 9	2226	2	Y	8	8	1			3
05	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
12	5115	X	5022	-0-	-93	B	-0-	159	1	4851	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
01	5146	X	4616	-0-	-530	B	-0-	164	1	4446	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
02	4648	X	4016	-0-	-632	B	-0-	138	1	3864	2	Y	13	8	1			9
								14	9									
03	5073	X	5073	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4878	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	B	-0-	159	1	4688	2	Y	20	18	1			7
								22	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	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
12	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2376	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
01	2480	N	2284	-0-	-196	B	-0-	81	1	2201	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	2212	N	1835	-0-	-377	B	-0-	63	1	1766	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
03	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2435	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2253	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	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
12	3286	X	3229	-0-	-57	B	-0-	103	1	3122	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
01	3348	X	3087	-0-	-261	B	-0-	110	1	2975	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	3024	X	2841	-0-	-183	B	-0-	98	1	2736	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
03	3308	X	3308	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3182	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
04	3120	X	3115	-0-	-5	B	-0-	102	1	3006	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	B	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	6929	X	6929	-0-	-0-	B	-0-	268	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	B	-0-	279	1	7373	2	N	-0-					-0-
04	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	289	1	5041	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	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
12	2821	X	2107	-0-	-714 B	-0-	533	1	1508	2	N	60	32	1			46
							66	9									
01	2852	X	2182	-0-	-670 B	-0-	559	1	1582	2	N	37	31	1			52
							41	9									
02	2576	X	1828	-0-	-748 B	-0-	384	1	1402	2	N	38	58	1			32
							42	9									
03	2232	X	2064	-0-	-168 B	-0-	594	1	1413	2	N	52					84
							57	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	551	1	2122	2	N	67	125	1			26
							74	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					26

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
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104 B	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	33	1	245	2	N	-0-					-0-
05	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
12	3100	X	2981	-0-	-119 B	-0-	95	1	2886	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2693	-0-	-407 B	-0-	96	1	2597	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2323	-0-	-449 B	-0-	80	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2868	-0-	-139 B	-0-	106	1	2762	2	Y	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	97	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 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
12	3426	X	3426	-0-	-0- B	-0-	109	1	3308	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	3317	X	3078	-0-	-239 B	-0-	110	1	2965	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	2968	X	2395	-0-	-573 B	-0-	82	1	2304	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	124	1	3219	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0- B	-0-	112	1	3308	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6538	X	6538	-0-	-0- B	-0-	744	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0- B	-0-	671	1	5338	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4950	-0-	-370 B	-0-	525	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	734	1	5502	2	N	-0-					-0-
04	5999	X	5999	-0-	-0- B	-0-	706	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 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
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		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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	1	1	40	2	N	-0-				-0-
01	279	N	154	-0-		-125	B	-0-	2	1	152	2	N	-0-				-0-
02	252	N	94	-0-		-158	B	-0-	1	1	93	2	N	-0-				-0-
03	169	N	169	-0-		-0-	B	-0-	2	1	167	2	N	-0-				-0-
04	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-	3	1	232	2	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	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
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
12	9703	X	10434	-0-	731 B	-10024	1188	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8809	-0-	-1049 B	-10024	984	1	7825	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	6875	-0-	-2281 B	-10024	729	1	6146	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	7746	-0-	-2391 B	-10024	911	1	6835	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7941	-0-	-1869 B	-10024	934	1	7007	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447 B	-10024					N	NO RPT					-0-

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
12	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	126	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	439	-0-	-615 B	-0-	49	1	390	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	80	1	671	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	121	1	905	2	N	-0-					-0-
05	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
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187 B	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178 B	-0-	4	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	5	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	5	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	5465	X	5465	-0-	-0- B	-0-	174	1	5291	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4796	-0-	-350 B	-0-	171	1	4625	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4227	-0-	-421 B	-0-	146	1	4081	2	Y	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	195	1	5083	2	Y	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	164	1	4828	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	2449	X	1092	-0-	-1357	B	-0-	72	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	793	-0-	-1656	B	-0-	54	1	739	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	46	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	315	-0-	-770	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	279	N	121	-0-	-158	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

12	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

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	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
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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					101
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					101
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					101
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					38
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					38
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	620	2			N	-0-					38
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					38
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					38
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					38

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					33
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					33
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					33
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					33
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					33

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
12	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					50
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					50
02	728	N	435	-0-	-293	-0-	435	2			N	-0-					50
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					50

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					40
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					40
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					40
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					40

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
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					58
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					58
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					58
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					58
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					58

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					108
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					108

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
12	DLQ G-10		523	-0-	523	2974	523	2			Y	-0-					29
01	3385	X	411	-0-	-2974	-0-	411	2			Y	-0-					29
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					29
03	806	X	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					29
04	780	X	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-					29
05	1023	X	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-					29

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
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					33
01	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					33
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					33
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					33
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					33

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
12	DLQ G-10		43	-0-	43	103	43	2			Y	-0-					45
01	121	N	18	-0-	-103	-0-	18	2			Y	-0-					45
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					45
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					45
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					45

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					40
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-					40
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2			N	-0-					40
03	1395	N	984	-0-	-411	-0-	984	2			N	-0-					40
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					40
05	1240	N	871	-0-	-369	-0-	871	2			N	-0-					40

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
12	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					47
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					68
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					68
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					68
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					68
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					68
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					68

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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					70
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					32

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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					32
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					32
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	776	2			N	-0-					32
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					32
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					32
05	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					35
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					35
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					35
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	9	N	7					91
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	242	2	4	9	N	4					95
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	206	2	2	9	N	2					97
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3					100
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
01	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			N	-0-					21
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					21
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	2	183	9	N	166	175	1			12
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3225	X	576	-0-	-2649	-0-	18	1	548	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	16	1	423	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	16	1	440	2	Y	10	4	1			8
							11	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	643	1	1498	2	N	210	216	1			120
							231	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	494	1	1246	2	N	88	137	1			71
							97	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	410	1	1093	2	N	255	150	1			176
							281	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	633	1	1414	2	N	138	215	1			99
							152	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	586	1	1368	2	N	170	209	1			60
							187	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		5157	-0-	5157	269889	231 48	1 9	4878	2	Y	44	45	1			25
01	SWR 10		2433	-0-	2433	272322	120 18	1 9	2295	2	Y	16	28	1			13
02	SWR 10		3845	-0-	3845	276167	182 43	1 9	3620	2	Y	39	24	1			28
03	SWR 10		4641	-0-	4641	280808	229 32	1 9	4380	2	Y	29	37	1			20
04	SWR 10		1442	-0-	1442	282250	66 33	1 9	1343	2	Y	30	42	1			8
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	282250					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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		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
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	74	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	26	2	Y	6	8	1			3
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 1	1 9	26	2	Y	1	3	1			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	18	2	Y	7	6	1			1
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	23	2	Y	18	18	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	100	2	Y	3	4	1			2
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	3 1	1 9	81	2	Y	1	2	1			1
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	4 6	1 9	98	2	Y	5	3	1			3
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	81	2	Y	3	4	1			2
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	55	2	Y	6	6	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	76	1	2307	2	N	53	55	1			30
							58	9									
01	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	80	1	2155	2	N	23	35	1			18
							25	9									
02	2548	X	2112	-0-	-436	-0-	70	1	1968	2	N	67	40	1			45
							74	9									
03	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	81	1	2105	2	N	35	55	1			25
							39	9									
04	2550	X	1497	-0-	-1053	-0-	48	1	1405	2	N	40	51	1			14
							44	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					14

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					30
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	246	2	186	9	N	169	180	1			19
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2					21
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	181	2	57	9	N	52					73
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4056	2	39	9	N	35					119
01	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	4158	2	48	9	N	44					163
02	3864	X	3543	-0-	-321	-0-	3515	2	28	9	N	25					188
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4162	2	114	9	N	104	183	1			109
04	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3954	2	24	9	N	22					131
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					131

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	861	1	2671	2	N	145	71	1			111
							160	9									
01	3596	X	3141	-0-	-455	-0-	767	1	2283	2	N	83	73	1			121
							91	9									
02	3108	X	2811	-0-	-297	-0-	606	1	2104	2	N	92	135	1			78
							101	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	823	1	2777	2	N	88					166
							97	9									
04	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	706	1	2075	2	N	14	166	1			14
							15	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					14

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	405	1	5097	2	N	-0-	61	5							536
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	419	1	4813	2	N	191									727
							210	9													
02	5208	X	2124	-0-	-3084	-0-	206	1	1534	2	N	349	310	1	372	5					394
							384	9													
03	5766	X	709	-0-	-5057	-0-	180	1	529	2	N	-0-	18	5							376
04	5580	X	518	-0-	-5062	-0-	170	1	348	2	N	-0-									376
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT									376

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	144	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 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
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 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
12	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	373	1	1484	2	N	24	13	1			18
							26	9									
01	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	367	1	1083	2	N	15	12	1			21
							17	9									
02	1512	X	1290	-0-	-222	-0-	289	1	984	2	N	15	23	1			13
							17	9									
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	438	1	1286	2	N	22					35
							24	9									
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	368	1	905	2	N	36	55	1			16
							40	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	1					1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	2	N	43	17	1			30
							47	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	N	9	14	1			25
							10	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-	19	1			6
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	689	2	N	13					19
							14	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	784	2	N	13	30	1			2
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	1	8	9	N	7	4	1			5
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1161	1	720	2	N	5	4	1			6
							6	9									
02	1120	N	825	-0-	-295	-0-	790	1	29	2	N	5	7	1			4
							6	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	1	6	9	N	5					9
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	1	15	9	N	14	17	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	474	2	N	6	3	1			4
							7	9									
01	1054	N	603	-0-	-451	-0-	8	1	592	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	623	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	560	2	N	4					7
							4	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	2	8	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	1541	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	1551	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	1078	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1673	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1663	1	2139	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	9	1	636	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	12	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-					-0-
05	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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	20	1	106	2	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	505	2	N	12	6	1			9
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	92 8	1 9	481	2	N	7	6	1			10
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	503	2	N	7	11	1			6
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	108 12	1 9	538	2	N	11					17
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	482	2	N	9	22	1			4
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	179 10	1 9	949	2	N	9	4	1			7
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	143 4	1 9	747	2	N	4	4	1			7
02	980	N	714	-0-	-266	-0-	109 6	1 9	599	2	N	5	8	1			4
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	793	2	N	8					12
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	182 15	1 9	924	2	N	14	20	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	262	2	N	5	2	1			3
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	74	2	N	2	2	1			3
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	N	-0-	2	1			1
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	92	2	N	2	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

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

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
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	772	2	N	-0-					62
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-					62
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					62
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					62
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	132	1	1198	2	N	-0-					160
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	N	-0-					160
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					160
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					160
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

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

12	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	233	1	2377	2	N	47	142	1			17
							52	9									
01	3255	X	1929	-0-	-1326	-0-	128	1	1762	2	N	35					52
							39	9									
02	2940	X	1534	-0-	-1406	-0-	1520	2	14	9	N	13					65
03	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	3068	2	35	9	N	32					97
04	3480	X	2416	-0-	-1064	-0-	78	1	2307	2	N	28					125
							31	9									
05	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	2195	2			N	-0-					125

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
12	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	358	1	2736	2	N	26					139
							29	9									
01	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	254	1	3039	2	N	8					147
							9	9									
02	3332	X	2198	-0-	-1134	-0-	2198	2			N	-0-					147
03	3689	X	2302	-0-	-1387	-0-	2302	2			N	-0-					147
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

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	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

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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	N	4					34
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3					37
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					37
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					37
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					37
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					37

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1203	3	4	9	N	4					44
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	3	12	9	N	11					55
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	N	2					57
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	3	13	9	N	12					69
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

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

12	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1318	3	106	9	N	96	183	1			12
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1335	3	29	9	N	26					38
02	1652	N	1036	-0-	-616	-0-	1023	3	13	9	N	12					50
03	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1309	3	11	9	N	10					60
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

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
12	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					65
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					65
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					65
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					67
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					67
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					67

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					37
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	3			N	-0-					37
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	687	3			N	-0-					37
03	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	3			N	-0-					37
04	750	N	510	-0-	-240	-0-	510	3			N	-0-					37
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					37

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1439	3	84	9	N	76					175
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1279	3	109	9	N	99	181	1			93
02	1400	N	1096	-0-	-304	-0-	1083	3	13	9	N	12					105
03	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	1201	3	6	9	N	5					110
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

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					60
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					60
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					60
03	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			Y	-0-					60
04	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			Y	-0-					60
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					21
01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OE SQUARED OPERATING, LLC //CONT.// 618777
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

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-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1115	2	22	9	N	20					180
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1126	2	12	9	N	11					191
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	869	2	6	9	N	5					196
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					211
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

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

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1064	3	6	9	N	5					233
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	860	3	6	9	N	5					238
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	870	3	11	9	N	10					248
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	3	11	9	N	10					258
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	917	3	46	9	N	42					300
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					300

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

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					85
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					85
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					85
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					85
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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

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-

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
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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					13
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					13
02	4312	X	3416	-0-	-896	-0-	3416	2			N	-0-					13
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					13
04	5010	X	4886	-0-	-124	-0-	4886	2			N	-0-					13
05	5177	X	4319	-0-	-858	-0-	4319	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					37
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					37
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					37
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					37
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

12	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			N	-0-					47
01	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					47
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	940	2			N	-0-					47
03	1364	N	306	-0-	-1058	-0-	306	2			N	-0-					47
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					47
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
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-

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
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1308	-0-	-92	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					38
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					38
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					38
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					38
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					38
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
12	3100	N	4532	-0-	1432	1432	4532	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2957	-0-	-143	1289	2957	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	219	-0-	-1289	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
12	3100	N	6224	-0-	3124	9437	6224	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4060	-0-	960	10397	4060	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	-0-	-0-	-10397	-0-					N	-0-					-0-
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	834	-0-	-576	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	Y	41	36	1					20
01	1984	#	1534	-0-	-450	-0-	1492	2	42	9	Y	38	35	1					23
02	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1128	2	34	9	Y	31	33	1					21
03	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44	9	Y	40	32	1					29
*04	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	2110	2	37	9	Y	34	31	1					32
05	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT							32

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	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

12	593	R	593	-0-	-0-	-0-	457	2	136	9	N	124	109	1					60
01	620	#	495	-0-	-125	-0-	373	2	122	9	N	111	103	1					68
02	560	#	383	-0-	-177	-0-	282	2	101	9	N	92	98	1					62
03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	507	2	133	9	N	121	95	1					88
*04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	527	2	112	9	N	102	94	1					96
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT							96

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

12	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	2287	2	45	9	Y	41	36	1					20
01	2170	#	1907	-0-	-263	-0-	1865	2	42	9	Y	38	35	1					23
02	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1410	2	34	9	Y	31	33	1					21
03	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2534	2	44	9	Y	40	32	1					29
*04	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2637	2	37	9	Y	34	31	1					32
05	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT							32

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					171
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					171
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					171
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	116	1			55
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					86
01	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					86
02	308	N	107	-0-	-201	-0-	107	3			N	-0-					86
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					86
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					86
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 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
12	713	N	185	-0-	-528	-0-	185	3			N	-0-					15
01	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					15
02	560	N	107	-0-	-453	-0-	107	3			N	-0-					15
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					22
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

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
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					27
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	3			N	-0-					27
02	336	N	107	-0-	-229	-0-	107	3			N	-0-					27
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					27
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					27
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

12	1891	N	475	-0-	-1416	-0-	471	3	4	9	N	4					15
01	2046	N	39	-0-	-2007	-0-	32	3	7	9	N	6					21
02	1092	N	113	-0-	-979	-0-	107	3	6	9	N	5					26
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	3	8	9	N	7					33
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					78

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13	175	1			26
01	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1158	2	25	9	N	23					49
02	1484	N	1154	-0-	-330	-0-	1148	2	6	9	N	5					54
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					56
*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

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					139
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					139
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					139
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	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

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

12	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	3080	2	76	9	N	69	154	1			36
01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1594	2	42	9	N	38					74
02	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2404	2	78	9	N	71					145
03	4019	R	4019	-0-	-0-	-0-	3929	2	90	9	N	82	146	1			81
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

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

12	279	#	164	-0-	-115	-0-	155	2	9	9	N	8					65
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	8					73
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					73
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					73
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4					77
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

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
12	155	#	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	N	-0-					11
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					11
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	2	N	-0-					11
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	N	-0-					11
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	59	-0-	59	111	59	2			N	-0-					12
01	14B2	EXT	57	-0-	57	168	57	2			N	-0-					12
02	14B2	EXT	38	-0-	38	206	38	2			N	-0-					12
03	14B2	EXT	53	-0-	53	259	53	2			N	-0-					12
04	259	R	-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					-0-
*05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					54
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	62	2	31	9	N	28					82

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					101
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					101
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					101
03	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					101
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5596	R	5596	-0-	-0-	-0-	5385	2	211	9	N	192					442

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	3003	X	642	-0-	-2361	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	913	-0-	-737	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	76	-0-	76	272	76	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	61	-0-	61	333	61	2			Y	-0-					-0-
*05	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3					3
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	613	2	2	9	Y	2					5
02	1400	N	1	-0-	-1399	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					107

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					104
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					104
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					6
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					6
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					6
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	N	8					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	455	2	31	9	N	28					65

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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					36

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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	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

12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

12	1488	X	237	-0-	-1251	B	-0-	237	3		N	-0-					-0-
01	1023	X	350	-0-	-673	B	-0-	350	3		N	-0-					-0-
02	616	X	342	-0-	-274	B	-0-	342	3		N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

12	4464	X	3856	-0-	-608	B	-0-	3856	3		N	-0-					-0-
01	4464	X	3773	-0-	-691	B	-0-	3773	3		N	-0-					-0-
02	3920	X	3661	-0-	-259	B	-0-	3661	3		N	-0-					-0-
03	4340	X	3884	-0-	-456	B	-0-	3884	3		N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	334	-0-	-1247	-0-	334	3			N	-0-					57
01	1519 N	313	-0-	-1206	-0-	313	3			N	-0-					57
02	840 N	212	-0-	-628	-0-	212	3			N	-0-					57
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					57
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					57
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					57

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
12	11098	X	5442	-0-	-5656	-0-	5312	2	130	9	N	118	193	1			55
01	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11923	2	233	9	N	212	192	1			75
02	10024	X	6371	-0-	-3653	-0-	6187	2	184	9	N	167	190	1			52
03	11098	X	9957	-0-	-1141	-0-	9684	2	273	9	N	248	191	1			109
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

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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					241
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					244
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

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
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-

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	94	1	930	2	Y	10					23
							11	9									
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	97	1	986	2	Y	13	24	1			12
							14	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	Y	10					22
							11	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	13	30	1			5
							14	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	129	1	1276	2	Y	9					23
							10	9									
01	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	125	1	1268	2	Y	8	24	1			7
							9	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	94	1	999	2	Y	5					12
							6	9									
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	118	1	1143	2	Y	6	16	1			2
							7	9									
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

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	214	1	2120	2	Y	17					41
							19	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2133	2	Y	13	43	1			11
							14	9									
02	2156	N	1890	-0-	-266	-0-	162	1	1717	2	Y	10	1	8			20
							11	9									
03	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	212	1	2061	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	141	1	1389	2	Y	5					13
							6	9									
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	135	1	1364	2	Y	7	14	1			6
							8	9									
02	1372	N	1006	-0-	-366	-0-	83	1	920	2	Y	3					9
							3	9									
03	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	93	1	918	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
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									

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
12	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	238	1	2350	2	Y	-0-					3
01	2883	N	2510	-0-	-373	-0-	225	1	2285	2	Y	-0-					3
02	2436	N	2131	-0-	-305	-0-	178	1	1912	2	Y	37					40
							41	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	247	1	2395	2	Y	1	39	1			2
							1	9									
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

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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	Y	-0-					38
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					38
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	-0-					38
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					38
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

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
12	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	213	1	2103	2	Y	18					28
							20	9									
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	222	1	2249	2	Y	-0-					28
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	164	1	1732	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	255	1	2475	2	Y	4					9
							4	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-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
12	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	171	1	1687	2	Y	7					15
							8	9									
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	202	1	2051	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	9					21
							10	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	207	1	2004	2	Y	13	29	1			5
							14	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	138 120	1 9	1369	2	N	109					181
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	124	1	1253	2	N	-0-					181
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	N	-0-					181
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	123	1	1195	2	N	-0-					181
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

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
12	620	N	149	-0-	-471	-0-	9 54	1 9	86	2	N	49					57
01	589	N	117	-0-	-472	-0-	10 3	1 9	104	2	N	3	50	1			10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					10
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	83	2	N	-0-					10
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

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
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					6
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					6
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					6
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

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					169
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					169
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					169
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					169
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	196	1	1940	2	Y	40					124
							44	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	-0-					124
02	2800	N	2901	-0-	101	101	244	1	2655	2	Y	2	2	8			124
							2	9									
03	2403	N	2302	-0-	-101	-0-	215	1	2087	2	Y	-0-					124
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

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
12	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	209	1	2067	2	Y	11					21
							12	9									
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	219	1	2220	2	Y	-0-					21
02	2128	N	1938	-0-	-190	-0-	168	1	1768	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	238	1	2314	2	Y	3					7
							3	9									
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									

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
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	486	1	4807	2	Y	36					51
							40	9									
01	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	457	1	4639	2	Y	-0-					51
02	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	380	1	4049	2	Y	2	43	1			10
							2	9									
03	5115	X	4256	-0-	-859	-0-	396	1	3852	2	Y	7					17
							8	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
*05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	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
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	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
12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2174	-0-	-1466	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2921	-0-	-1039	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2533	-0-	-1559	-0-	2533	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
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
*05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	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
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	1048	-0-	-16	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	1016	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
12	8153	X	3142	-0-	-5011	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	993	-0-	-8059	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	3662	-0-	-4514	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	6696	-0-	-2356	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
*05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	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
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

12	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1405	-0-	-1509	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	559	-0-	-641	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	528	-0-	-588	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
*05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	10323	X	9347	-0-	-976	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
01	9951	X	9473	-0-	-478	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	5691	-0-	-3297	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
03	9951	X	9226	-0-	-725	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8680	-0-	-500	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9230	-0-	-256	-0-	9230	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
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
12	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2752	-0-	-1000	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2373	-0-	-1211	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2585	-0-	-1383	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2183	-0-	-1657	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	1800	-0-	-2168	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3539	-0-	-2033	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

12	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1960	-0-	-28	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 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
12	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4885	-0-	-1346	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3916	-0-	-1712	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	3132	-0-	-2944	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	3619	-0-	-2261	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	3498	-0-	-2578	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3538	-0-	-430	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6428	-0-	-609	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	2164	-0-	-4873	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	115	-0-	-6241	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	219	-0-	-6539	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	272	-0-	-5938	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	514	-0-	-5903	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
*05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

12	3999	X	2582	-0-	-1417	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	1870	-0-	-2098	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1900	-0-	-1404	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	945	-0-	-2235	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2670	-0-	-74	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

12	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3669	-0-	-167	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	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
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
12	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	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
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	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
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2290	-0-	-370	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	280	N	13	-0-	-267	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1231	-0-	-281	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	744	N	328	-0-	-416	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1963	-0-	-333	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-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
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3479	-0-	379	793	3479	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
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-

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
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	2955	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
12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2905	-0-	-399	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2263	-0-	-1067	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	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
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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
12	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2584	-0-	-440	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	2826	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
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
12	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	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
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	700	N	424	-0-	-276	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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
12	4495	X	3806	-0-	-689	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	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
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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
12	0	A	2831	-0-	2831	89629	2831	3			N	-0-					-0-
01	0	A	3679	-0-	3679	93308	3679	3			N	-0-					-0-
02	0	A	5392	-0-	5392	98700	5392	3			N	-0-					-0-
03	0	A	4582	-0-	4582	103282	4582	3			N	-0-					-0-
04	0	A	3747	-0-	3747	107029	3747	3			N	-0-					-0-
05	0	A	4641	-0-	4641	111670	4641	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
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-

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
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1404	-0-	-248	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
12	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2351	-0-	-966	-0-	2351	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
12	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	948	-0-	-664	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1066	-0-	-306	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	822	-0-	-542	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	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
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3225	-0-	-583	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3464	-0-	-120	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 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
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2912	-0-	-252	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	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
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 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
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

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

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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

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
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-

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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	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
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-

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
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-

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
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-

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
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	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
12	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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
12	5084	X	2002	-0-	-3082	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1390	-0-	-542	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
*05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	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
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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
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-

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
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

12	4588	X	4423	-0-	-165	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3585	-0-	-559	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4163	-0-	-127	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2417	-0-	-551	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 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
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2287	-0-	-429	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

12	2263	N	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8184	X	7205	-0-	-979	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	3515	-0-	-4669	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	5330	-0-	-2062	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7407	-0-	-591	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
*05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	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
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

12	5518	X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	2820	-0-	-1632	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
*05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

12	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1701	-0-	-175	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	3958	-0-	-872	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4085	-0-	-906	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

12	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2453	-0-	-123	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

12	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4047	-0-	-448	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3421	-0-	-639	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3547	-0-	-743	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3436	-0-	-997	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

12	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2277	-0-	-803	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	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
12	7750	X	7578	-0-	-172	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	6682	-0-	-1068	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6757	-0-	-131	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7423	-0-	-141	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7080	-0-	-240	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5900	-0-	-858	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4920	-0-	-1100	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5932	-0-	-158	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6024	-0-	-176	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1753	-0-	-123	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	924	N	846	-0-	-78	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	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
12	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3693	-0-	-143	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	966	-0-	-238	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

12	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

12	3100	N	3230	-0-	130	908	3230	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2863	-0-	-237	671	2863	3			N	-0-					-0-
02	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

12	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

12	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2405	-0-	-171	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2459	-0-	-301	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	2566	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
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

12	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2706	-0-	-2564	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1345	-0-	-3415	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	2980	-0-	-2290	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	5009	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

12	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8826	-0-	-133	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7919	-0-	-173	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	8620	-0-	-50	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8851	-0-	-108	-0-	8851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

12	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4407	-0-	-1109	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5102	-0-	-943	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

12	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6367	-0-	-465	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7097	-0-	-95	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6691	-0-	-419	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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
12	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2752	-0-	-552	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	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
12	5084	X	4838	-0-	-246	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4266	-0-	-326	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	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
12	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2527	-0-	-889	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6304	-0-	-764	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5921	-0-	-709	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6702	-0-	-273	-0-	6702	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
12	8308	X	7805	-0-	-503	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7886	-0-	-422	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7439	-0-	-621	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7570	-0-	-50	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7590	-0-	-284	-0-	7590	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
12	1798	N	1053	-0-	-745	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	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
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	532	N	381	-0-	-151	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	468	-0-	-586	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	990	N	245	-0-	-745	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

12	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4825	-0-	-569	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4012	-0-	-860	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4622	-0-	-648	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4201	-0-	-719	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	4672	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
01	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

12	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

12	6107	X	5158	-0-	-949	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6150	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
12	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2498	-0-	-666	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2568	-0-	-702	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2582	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
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1268	-0-	-748	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	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
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6762	-0-	-1050	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	5859	-0-	-1197	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7133	-0-	-679	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
*05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	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
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	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
12	10571	X	9723	-0-	-848	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	7956	-0-	-1200	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
04	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
*05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	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
12	7161	X	6813	-0-	-348	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6189	-0-	-972	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	5620	-0-	-848	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5879	-0-	-751	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	5908	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
12	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	921	-0-	-412	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

12	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3159	-0-	-369	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

12	3007	X	2080	-0-	-927	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1923	-0-	-457	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2307	-0-	-363	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5920	-0-	-968	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7736	-0-	-14	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7371	-0-	-129	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7288	-0-	-462	-0-	7288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4359	-0-	-663	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4866	-0-	-84	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1601	-0-	-387	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	784	N	515	-0-	-269	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1303	-0-	-349	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1330	-0-	-710	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1112	-0-	-996	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

12	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3702	-0-	-386	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6298	-0-	-2010	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7657	-0-	-443	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7834	-0-	-536	-0-	7834	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

12	5363	X	4805	-0-	-558	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3393	-0-	-1227	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4229	-0-	-541	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

12	2294	X	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1710	-0-	-460	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1625	-0-	-195	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3924	-0-	-192	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4199	-0-	-211	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3549	-0-	-1008	-0-	3549	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
12	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6260	-0-	-33	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5456	-0-	-200	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6063	-0-	-199	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

12	5890	X	5640	-0-	-250	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4786	-0-	-980	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	5248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	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

12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					83
01	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					83
02	2324	X	1675	-0-	-649	-0-	107	1	1568	2	N	-0-					83
03	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	118	1	1894	2	N	-0-					83
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

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

12	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3300	-0-	-396	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	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
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 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
12	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2335	-0-	-1137	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3557	-0-	-73	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 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
12	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3166	-0-	-866	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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
12	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2194	-0-	-830	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2203	-0-	-1083	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2333	-0-	-817	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2172	-0-	-1083	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 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
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5555	-0-	-353	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6073	-0-	-282	-0-	6073	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
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
12	4898	X	4676	-0-	-222	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	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
12	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2629	-0-	-703	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	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
12	3999	X	2576	-0-	-1423	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2845	-0-	-1030	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2966	-0-	-534	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	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
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	920	-0-	-676	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	772	-0-	-964	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
12	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	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
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2516	-0-	-480	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 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
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2487	-0-	-509	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 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
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 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
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4779	-0-	-317	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5506	-0-	-224	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4771	-0-	-1150	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 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
12	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1046	-0-	-158	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1096	-0-	-164	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1118	-0-	-153	-0-	1118	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
12	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4023	-0-	-289	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	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
12	2263	N	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	386	-0-	-1877	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	271	-0-	-1661	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	485	-0-	-693	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	280	N	50	-0-	-230	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	956	-0-	-220	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	609	-0-	-511	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	879	-0-	-361	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1472	-0-	-404	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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
12	8525	X	7899	-0-	-626	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7237	-0-	-1288	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	5587	-0-	-2113	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7065	-0-	-1398	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6735	-0-	-915	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6995	-0-	-910	-0-	6995	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
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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
12	2418	N	1834	-0-	-584	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1815	-0-	-386	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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
12	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	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
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3916	-0-	-200	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4162	-0-	-398	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	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
12	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5977	-0-	-440	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5209	-0-	-587	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5736	-0-	-495	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5342	-0-	-568	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5809	-0-	-236	-0-	5809	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
12	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1725	-0-	-1271	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2653	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
12	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3268	-0-	-820	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3524	-0-	-971	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
*05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3053	-0-	-363	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2730	-0-	-1020	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	1236	-0-	-2639	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4531	-0-	-150	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

12	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1974	-0-	-350	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2150	-0-	-400	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	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
12	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1967	-0-	-1393	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 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
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 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
12	1426	N	970	-0-	-456	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	812	N	541	-0-	-271	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	961	N	337	-0-	-624	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	N	-0-					110
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					110
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					110
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					110
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	418	2	45	9	N	41	176	1			139
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	45					184
							50	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	574	2	N	27					211
							30	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22	9	N	20					231
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

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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	84					104
							92	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					104
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					104
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	31	1	492	2	N	-0-					104
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

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
12	2604	X	221	-0-	-2383	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	209	-0-	-2178	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	248	X	61	-0-	-187	-0-	61	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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	943	-0-	-121	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
12	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2923	-0-	-857	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2004	-0-	-600	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1395	-0-	-621	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	1799	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
12	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1308	-0-	-1100	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	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
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1254	2	35	9	N	32					252
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	2	22	9	N	20					272
02	1232	N	997	-0-	-235	-0-	980	2	17	9	N	15					287
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23	191	1			119
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

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
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05		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
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5458	2	32	9	N	29	173	1			22
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5234	2	43	9	N	39					61
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3891	2	22	9	N	20					81
03	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	3118	2	54	9	N	49					130
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					130
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					130

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
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1403	2	17	9	N	15					220
01	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1694	2	12	9	N	11					231
02	1932	X	1334	-0-	-598	-0-	1326	2	8	9	N	7					238
03	1829	X	1091	-0-	-738	-0-	1077	2	14	9	N	13					251
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					251
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					251

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					53
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					53
02	2800	N	3674	-0-	874	874	3674	2			N	-0-					53
03	3100	N	2296	-0-	-804	70	2296	2			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					53

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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					109
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	N	4					113
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					113
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	118 20	1 9	1957	2	Y	18				57
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	126 15	1 9	2067	2	Y	14				71
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96 15	1 9	1401	2	Y	14				85
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	120 18	1 9	1930	2	Y	16				101
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90 14	1 9	1899	2	Y	13				114
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	94 19	1 9	1777	2	Y	17				131

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	897	2	Y	1				1
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	958	2	Y	-0-				1
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	52	1	765	2	Y	-0-				1
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	55	1	891	2	Y	-0-				1
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

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

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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

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

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	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

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

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

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
12	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	228	1	4309	2	Y	-0-					182
01	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	239	1	4547	2	Y	-0-	1	1			181
02	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	207	1	3351	2	Y	-0-					181
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	253	1	4538	2	Y	-0-					181
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1316					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1316					Y	-0-					-0-
02	1463	N	147	-0-	-1316	-0-	4 2	1 9	141	2	Y	2	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2021 - WELL PLUGGED 1-4-2021

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1904	2	25	9	N	23					128
01	2077	N	1094	-0-	-983	-0-	1084	2	10	9	N	9					137
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					137
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					137
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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					116
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					116
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					116
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
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

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

12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					45
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					45
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					45
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					45
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	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

12	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2097	2	26	9	N	24					227
01	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	2195	2	17	9	N	15					242
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					242
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					242
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					242
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					242

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

12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					312
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1310	2	11	9	N	10					322
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	2	11	9	N	10					332
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1661	2	322	9	N	293	591	1			34
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	2	22	9	N	20					54
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					54

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
12	7688	#	3007	-0-	-4681	-0-	2998	2	9	9	N	8					299
01	7099	#	5594	-0-	-1505	-0-	5559	2	35	9	N	32	186	1			145
02	6412	#	3141	-0-	-3271	-0-	3108	2	33	9	N	30					175
03	6380	R	6380	-0-	-0-	-0-	6345	2	35	9	N	32					207
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

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	179	1	559	9	Y	508	555	1					86
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	114	1	532	9	Y	484	459	1					111
02	504	X	468	-0-	-36	-0-	61	1	407	9	Y	370	419	1					62
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	9	Y	458	456	1					64
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	404	1	274	9	Y	249	257	1					42
01	589	X	390	-0-	-199	-0-	214	1	176	9	Y	160	165	1					37
02	532	X	157	-0-	-375	-0-	69	1	88	9	Y	80	104	1					13
03	589	X	575	-0-	-14	-0-	297	1	278	9	Y	253	231	1					35
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-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.		43	-0-	43	43	43	1			Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	247	1	762	9	Y	693	652	1			119
01	992	X	892	-0-	-100	-0-	162	1	730	9	Y	664	629	1			154
02	896	X	698	-0-	-198	-0-	87	1	611	9	Y	555	604	1			105
03	992	X	738	-0-	-254	-0-	179	1	559	9	Y	508	532	1			81
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	1054	X	391	-0-	-663	-0-	194	1	197	9	Y	179	185	1			30
01	1054	X	150	-0-	-904	-0-	63	1	87	9	Y	79	91	1			18
02	952	X	73	-0-	-879	-0-	23	1	50	9	Y	45	56	1			7
03	620	X	393	-0-	-227	-0-	191	1	202	9	Y	184	166	1			25
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

12	0	X	-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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

12	1333	X	1087	-0-	-246	-0-	758	1	329	9	Y	299	348	1			51
01	1333	X	726	-0-	-607	-0-	414	1	312	9	Y	284	270	1			65
02	1456	X	450	-0-	-1006	-0-	207	1	243	9	Y	221	249	1			37
03	1612	X	1041	-0-	-571	-0-	550	1	491	9	Y	446	419	1	2	8	62
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12328 - 12447

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	2	32	9	N	29					154
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	844	2	28	9	N	25	144	1			35
02	896	N	391	-0-	-505	-0-	380	2	11	9	N	10					45
03	1023	N	853	-0-	-170	-0-	828	2	25	9	N	23					68
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

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	754	2	37	9	N	34					122
01	1209	N	426	-0-	-783	-0-	426	2			N	-0-					122
02	1036	N	842	-0-	-194	-0-	842	2			N	-0-					122
03	806	N	328	-0-	-478	-0-	328	2			N	-0-					122
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					122
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					82
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					87
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	53	2	42	9	N	38					125
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					125
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					125
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					125

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	114	2	4	9	N	4					102
01	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					102
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					102
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					102
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					102
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					102

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					16
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					16
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	151	2	7	9	N	6					22
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					22

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					40
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					40
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					40
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

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					58
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					58
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					58
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

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					132
01	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					132
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	2	23	9	N	21					153
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2617	2	35	9	N	32					185
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

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					80
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					80
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					80
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					80
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					80
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					80

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					77
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					77
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					77
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					77
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					77

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					88
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					88
02	504	N	137	-0-	-367	-0-	137	2			N	-0-					88
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					88
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					88
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					88

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 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
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					47
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	N	11					58
02	1064	N	517	-0-	-547	-0-	517	2			N	-0-					58
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15					73
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

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					100
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					100
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					100
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					100
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					100
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					100

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					50
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	N	12					62
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	N	1					63
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	909	2	17	9	N	15					78
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

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					118
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					118
02	924	N	543	-0-	-381	-0-	543	2			N	-0-					118
03	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	2			N	-0-					118
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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					22
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1026	2	20	9	N	18					40
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					40
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	747	2	6	9	N	5					45
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

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1450	2	25	9	N	23					98
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1449	2	21	9	N	19					117
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					118
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	809	2	6	9	N	5					123
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5263	2	28	9	N	25					125
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5141	2	19	9	N	17					142
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					142
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3916	2	22	9	N	20					162
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

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					88
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					88
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					88
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					88
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

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					72
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					72
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	2			N	-0-					72
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					72
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					72
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					48
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					48
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					48
03	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					48
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

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					90
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					90
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					90
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					90
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

12	465	N	433	-0-	-32	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			60
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	421	2	2	9	N	2	2	8			60
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	360	2	2	9	N	2	2	8			60
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	N	4	4	8			60
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					60
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					20
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-					20
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

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-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

12	806	N	676	-0-	-130	-0-	673	2	3	9	Y	3	9	1			1
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9	3	1			7
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1022	2	45	9	Y	41	6	1	36	8	6
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2173	2	Y	47	11	1	38	8	4
							52	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	2	Y	38	8	1	30	8	4
							42	9									
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	61	1	2434	2	Y	24	8	1	13	8	7
							26	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

12	T. A.		478	-0-	478	2291	478	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		494	-0-	494	2785	494	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	394	-0-	-2406	379	394	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	703	-0-	-379	-0-	7	1	696	2	Y	-0-					-0-
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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	T. A.		1800	-0-	1800	10148	1799	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	T. A.		1814	-0-	1814	11962	1813	2	1	9	Y	1					1
02	13865	X	1903	-0-	-11962	-0-	1901	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	24	1	2487	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	65	1	2878	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	81	1	3250	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
12	29481	X	21683	-0-	-7798	-0-	21563	2	120	9	Y	109	167	1			51
01	29016	X	21593	-0-	-7423	-0-	21465	2	128	9	Y	116	77	1			90
02	23660	X	17781	-0-	-5879	-0-	17671	2	110	9	Y	100	81	1			109
03	24490	X	21589	-0-	-2901	-0-	204	1	21286	2	Y	90	159	1			40
							99	9									
04	22380	X	21340	-0-	-1040	-0-	469	1	20782	2	Y	81	76	1			45
							89	9									
*05	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	624	1	25070	2	Y	79	75	1			49
							87	9									

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
12	29685	X	29685	-0-	-0-	-0-	29547	2	138	9	Y	125	183	1			60
01	29551	X	29551	-0-	-0-	-0-	29405	2	146	9	Y	133	91	1			102
02	26628	X	23724	-0-	-2904	-0-	23602	2	122	9	Y	111	93	1			120
03	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	292	1	30494	2	Y	106	179	1			47
							117	9									
04	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	679	1	30095	2	Y	98	91	1			54
							108	9									
05	29698	X	29088	-0-	-610	-0-	704	1	28272	2	Y	102	94	1			62
							112	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	101	1	1463	2	N	-0-					117
01	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	112	1	1644	2	N	-0-	96	1			21
02	1344	N	1186	-0-	-158	-0-	86	1	1100	2	N	-0-					21
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	N	-0-					21
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	77	1	1383	2	N	18					39
							20	9									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	N	4					43
							4	9									

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
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-

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
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					45
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	56	1	819	2	N	-0-					45
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-					45
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	N	-0-					45
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	43	1	781	2	N	1					46
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	45	1	801	2	N	1					47
							1	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	29					84
							32	9									
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					84
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	N	-0-					84
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					84
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

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
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	243	1	3526	2	N	35	132	1			416
							39	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	230	1	3403	2	N	-0-	75	1			341
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	239	1	3060	2	N	-0-					341
03	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	90	1	1566	2	N	-0-					341
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

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					12
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	2	N	-0-					12
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	25	1	314	2	N	-0-					12
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	20	1	341	2	N	-0-					12
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									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

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

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
12	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
12	0	W		2183	-0-	2183	21078	2183	3			N	-0-					57
01	700	N		2116	-0-	1416	22494	2114	3	2	9	N	2					59
02	2800	N		1815	-0-	-985	21509	1815	3			N	-0-					59
03	3100	N		2029	-0-	-1071	20438	2020	3	9	9	N	8					67
04	3000	N		1775	-0-	-1225	19213	1775	3			N	-0-					67
*05	3100	N		1847	-0-	-1253	17960	1847	3			N	-0-					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
12	0	W		584	-0-	584	5653	583	3	1	9	N	1					95
01	700	N		524	-0-	-176	5477	522	3	2	9	N	2					97
02	2800	N		366	-0-	-2434	3043	366	3			N	-0-					97
03	3100	N		324	-0-	-2776	267	324	3			N	-0-					97
04	510	N		121	-0-	-389	-0-	121	3			N	-0-					97
05	403	N		1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					97

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9229	3	23	9	N	21	171	1			43
01	9579	X	9159	-0-	-420	-0-	9142	3	17	9	N	15					58
02	8652	X	8224	-0-	-428	-0-	8198	3	26	9	N	24					82
03	9455	X	9027	-0-	-428	-0-	9005	3	22	9	N	20					102
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

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
12	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13597	3	6	9	N	5					252
01	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	3			N	-0-					252
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-					252
03	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13064	3	1	9	N	1					253
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

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
12	39928	X	38229	-0-	-1699	-0-	38134	3	95	9	N	86	175	1			58
01	39370	X	36986	-0-	-2384	-0-	36953	3	33	9	N	30					88
02	35420	X	32577	-0-	-2843	-0-	32527	3	50	9	N	45					133
03	38564	X	35525	-0-	-3039	-0-	35482	3	43	9	N	39					172
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	79	1	1146	2	N	-0-					106
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	76	1	1126	2	N	-0-					106
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-					106
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	67	1	1167	2	N	-0-					106
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 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
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	N	-0-			57
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-			57
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	2	N	-0-			57
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-			57
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

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 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
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	79	1	1134	2	N	-0-			4
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	78	1	1138	2	N	-0-			4
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	80	1	1012	2	N	-0-			4
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			4
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

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
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

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1369	2	N	-0-			345
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	2	N	-0-			345
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	96	1	1233	2	N	-0-			345
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1375	2	N	-0-			345
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 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
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	135	1	1955	2	N	-0-					134
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	2	N	-0-					134
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-					134
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	91	1	1582	2	N	-0-					134
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 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
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	N	-0-					53
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					53
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	24	1	311	2	N	-0-					53
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	N	-0-					53
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	2	N	-0-					20
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					20
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	68	1	862	2	N	-0-					20
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					20
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	24	1	348	2	N	-0-					85
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					85
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	22	1	293	2	N	-0-					85
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	N	-0-					85
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

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
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	84	1	1220	2	N	-0-					215
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					215
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1102	2	N	-0-					215
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					215
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

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
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
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

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
12	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	113	1	1636	2	N	29					194
							32	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	122	1	1799	2	N	-0-	144	1			50
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					50
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	102	1	1762	2	N	-0-					50
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									

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
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	48	1	698	2	N	-0-					128
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	48	1	704	2	N	-0-					128
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	46	1	600	2	N	-0-	91	1			37
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	36	1	627	2	N	-0-					37
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

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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	129	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1552	-0-	-268	-0-	112	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	89	1	1549	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	124	1	1802	2	N	22					318
							24	9									
01	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	119	1	1759	2	N	-0-					318
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	118	1	1512	2	N	-0-					318
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-	102	1			216
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

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
12	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	144	1	2088	2	N	-0-					175
01	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	140	1	2050	2	N	-0-					175
02	2156	N	1769	-0-	-387	-0-	128	1	1641	2	N	-0-					175
03	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	110	1	1916	2	N	-0-					175
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

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
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	38	1	548	2	N	-0-					489
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-	38	1			451
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	43	1	546	2	N	-0-					451
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-	56	1			395
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

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
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	102	1	1472	2	N	-0-					253
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	87	1	1283	2	N	-0-					253
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	87	1	1110	2	N	-0-					253
03	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	76	1	1319	2	N	-0-					253
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

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
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	127	1	1831	2	N	-0-					444
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	124	1	1826	2	N	-0-					444
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	N	-0-	83	1			361
03	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					361
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

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
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1454	2	N	-0-					207
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1484	2	N	-0-					207
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-					207
03	1550	N	950	-0-	-600	-0-	52	1	898	2	N	-0-	104	1			103
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									

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	N	61	176	1			121
							67	9									
01	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	102	1	1494	2	N	-0-					121
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	100	1	1273	2	N	-0-	106	1			15
03	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	83	1	1439	2	N	-0-					15
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									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	130	1	1872	2	N	-0-					69
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	123	1	1808	2	N	-0-					69
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	141	1	1801	2	N	-0-					69
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	118	1	2066	2	N	-0-					69
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

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	109	1	1575	2	N	-0-					555
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	121	1	1796	2	N	-0-					555
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2318	2	N	-0-					555
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	158	1	2746	2	N	-0-					555
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

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	211	1	3051	2	N	-0-					148
01	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	184	1	2710	2	N	-0-					148
02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	189	1	2424	2	N	-0-					148
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3293	2	N	-0-					148
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

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

12	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	67	1	973	2	N	-0-					237
01	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	65	1	955	2	N	-0-					237
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	67	1	857	2	N	-0-					237
03	1054	N	712	-0-	-342	-0-	39	1	673	2	N	-0-					237
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					237
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					237

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	677	1	9971	2	N	-0-					-0-
02	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	838	1	10738	2	N	510	510	1			-0-
							561	9									
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	391	1	6808	2	N	176	176	1			-0-
							194	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					130
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	19	1	288	2	N	-0-					130
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	20	1	254	2	N	-0-					130
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	9	1	165	2	N	-0-					130
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

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
12	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	86	1	1236	2	N	-0-					31
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	98	1	1443	2	N	-0-					31
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	96	1	1226	2	N	-0-					31
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					31
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	15					46
05	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	1	1	10	2	N	-0-					46

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					213
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	43	1	633	2	N	-0-					213
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	43	1	555	2	N	-0-					213
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	N	-0-					213
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	29	1	521	2	N	-0-					213
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					213

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
12	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	137	1	1982	2	N	-0-					141
01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	134	1	1973	2	N	-0-					141
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	136	1	1742	2	N	-0-					141
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	116	1	2003	2	N	-0-					141
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

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
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	169	1	2450	2	N	-0-					311
01	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	167	1	2449	2	N	-0-					311
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	170	1	2181	2	N	-0-					311
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	144	1	2501	2	N	-0-					311
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

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
12	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	84	1	1217	2	N	-0-					152
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	2	N	-0-					152
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					152
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					152
04	1500	N	83	-0-	-1417	-0-	5	1	78	2	N	-0-					152
05	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	36	1	650	2	N	371	336	1			187
							408	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					225
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

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
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1236	2	N	-0-					124
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1262	2	N	-0-					124
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	78	1	997	2	N	-0-					124
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	N	-0-					124
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

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
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	155	1	2245	2	N	-0-					238
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	151	1	2225	2	N	-0-					238
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	N	-0-					238
03	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					238
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

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
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	N	-0-					49
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	69	1	1012	2	N	-0-					49
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	2	N	36	73	1			12
							40	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	36					48
							40	9									
04	1050	N	855	-0-	-195	-0-	45	1	810	2	N	-0-					48
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					48

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
12	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	116	1	1678	2	N	-0-					224
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	140	1	2067	2	N	-0-					224
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	141	1	1803	2	N	-0-					224
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	2	N	-0-					224
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	277	1	3998	2	N	-0-					316
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	267	1	3934	2	N	-0-					316
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	270	1	3460	2	N	-0-					316
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	222	1	3864	2	N	-0-					316
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	N	14					174
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	836	2	15	9	N	14	140	1			48
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	N	14					62
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	766	2	21	9	N	19					81
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

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					56
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	12	1			45
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	N	4					49
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4					53
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

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

12	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2826	2	39	9	N	35					113
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2615	2	46	9	N	42					155
02	2240	N	1807	-0-	-433	-0-	1787	2	20	9	N	18	146	1			27
03	3100	N	3108	-0-	8	8	3061	2	47	9	N	43					70
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					46
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	12	1			35
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1					36
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					25
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					25
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

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
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					94
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	12	1			83
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	965	2	1	9	N	1					84
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	922	2	1	9	N	1					85
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

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11					136
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	2	8	9	N	7	123	1			20
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					20
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	N	1					21
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					282
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	972	2	123	9	N	112	179	1			215
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	796	2			N	-0-					215
03	1271	N	925	-0-	-346	-0-	922	2	3	9	N	3					218
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

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					67
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1350	2	2	9	N	2	12	1			57
02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	1285	2			N	-0-					57
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1330	2	7	9	N	6					63
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

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					25
01	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					25
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					25
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	2			N	-0-					25

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					74
01	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1385	2	1	9	N	1	12	1			63
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1					64
03	1333	N	955	-0-	-378	-0-	954	2	1	9	N	1					65
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

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					90
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					90
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					90
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					90
04	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					90
05	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					90

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	2	17	9	N	15					73
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2003	2	28	9	N	25					98
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	N	7					105
03	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	1462	2	34	9	N	31					136
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

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					47
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	12	1			37
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					37
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	3689	X	1329	-0-	-2360	-0-	1329	2			N	-0-					127
01	3689	X	1183	-0-	-2506	-0-	1181	2	2	9	N	2	12	1			117
02	2464	X	1119	-0-	-1345	-0-	1119	2			N	-0-					117
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2042	2	1	9	N	1					118
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					20
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					20
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	2			N	-0-					20
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					20
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					84
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1167	2	1	9	N	1	12	1			73
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	N	6					79
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					80
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					53
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					53
02	672	N	464	-0-	-208	-0-	464	2			N	-0-					53
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	660	2	6	9	N	5					58
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					58
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					58

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 10030 - 12434

12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4156	2	1	9	N	1					91
01	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3541	2	3	9	N	3	12	1			82
02	3388	X	2658	-0-	-730	-0-	2650	2	8	9	N	7					89
03	4154	X	2849	-0-	-1305	-0-	2848	2	1	9	N	1					90
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

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					68
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					68
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	N	5					73
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	N	7					80
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					80
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					80

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					36
01	558	N	273	-0-	-285	-0-	272	2	1	9	N	1	12	1			25
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					25
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1					26
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

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

12	5487	X	4904	-0-	-583	-0-	4897	2	7	9	N	6					176
01	5487	X	5166	-0-	-321	-0-	5156	2	10	9	N	9	75	1			110
02	4732	X	4118	-0-	-614	-0-	4094	2	24	9	N	22					132
03	5239	X	4084	-0-	-1155	-0-	4081	2	3	9	N	3					135
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

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5293	2	43	9	N	39	168	1			53
01	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5347	2	52	9	N	47					100
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5600	2	30	9	N	27					127
03	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5140	2	47	9	N	43					170
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					97
01	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1089	2	2	9	N	2	57	1			42
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					42
03	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					42
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					42
05	2728	N	1478	-0-	-1250	-0-	1478	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
12	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2940	2			N	-0-					95
01	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	2749	2	6	9	N	5					100
02	3248	X	2104	-0-	-1144	-0-	2102	2	2	9	N	2					102
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2691	2	72	9	N	65					167
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

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
12	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-					97
01	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	3564	2	20	9	N	18	12	1			103
02	3948	X	2986	-0-	-962	-0-	2982	2	4	9	N	4					107
03	4371	X	3520	-0-	-851	-0-	3519	2	1	9	N	1					108
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

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
12	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4129	2			N	-0-					153
01	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3841	2	11	9	N	10					163
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					163
03	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3793	2	17	9	N	15					178
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

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
12	9455	X	5885	-0-	-3570	-0-	5830	2	55	9	N	50	180	1			647
01	8432	X	7303	-0-	-1129	-0-	7228	2	75	9	N	68					715
02	7616	X	3368	-0-	-4248	-0-	3368	2			N	-0-					715
03	8432	X	6461	-0-	-1971	-0-	6373	2	88	9	N	80					795
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					45
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					45
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					45
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	65	1	524	2	N	1	1	8			169
							1	9									
01	682	N	438	-0-	-244	-0-	57	1	381	2	N	-0-					169
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	59	1	314	2	N	-0-					169
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	51	1	516	2	N	-0-					169
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

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
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	790	2	N	1	1	8			84
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	6	3	8			87
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	128	1	1024	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	147	1	988	2	N	-0-					22
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	209	1	1104	2	N	-0-					22
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	2	N	-0-					22
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

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					97
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	96	1	8			192
							106	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	194	1	1019	2	N	396	167	1	5	8	416
							436	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	1406	2	N	190	6	8			600
							209	9									
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									

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
12	5580	X	4068	-0-	-1512	-0-	4068	2			N	-0-					252
01	5580	X	2587	-0-	-2993	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			252
02	4088	X	2529	-0-	-1559	-0-	2529	2			N	-0-					252
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					252
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-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-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	148	1	1067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	147	1	997	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1064	N	894	-0-	-170	-0-	104	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	119	1	777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	863	-0-	-247	-0-	114	1	748	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	126	1	806	2	Y	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

12	3100	N	3700	-0-	600	600	114	1	3582	2	N	4	4	1			20
							4	9									
01	3100	N	3850	-0-	750	1350	247	1	3509	2	Y	85	105	1			-0-
							94	9									
02	2800	N	4978	-0-	2178	3528	201	1	4776	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7611	X	4083	-0-	-3528	-0-	204	1	3869	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	34	1	3639	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	54	1	3656	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									

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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	200	1	1447	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	194	1	1325	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1512	N	1170	-0-	-342	-0-	138	1	1032	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	195	1	1275	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

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
12	7068	X	4746	-0-	-2322	-0-	576	1	4169	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	7409	X	5865	-0-	-1544	-0-	738	1	5125	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6692	X	3361	-0-	-3331	-0-	394	1	2967	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	4611	-0-	-2798	-0-	608	1	3996	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

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
12	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	485	1	3500	2	Y	30	36	1			8
							33	9									
01	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	481	1	3272	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	360	1	2749	2	Y	-0-					5
03	4185	X	3167	-0-	-1018	-0-	418	1	2737	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
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									

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
12	3100	N	5060	-0-	1960	1960	168	1	4886	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3100	N	6187	-0-	3087	5047	408	1	5768	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2800	N	3513	-0-	713	5760	194	1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	11391	X	5631	-0-	-5760	-0-	281	1	5337	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
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									

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
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	43	1	311	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	40	1	269	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					1
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	36	1	236	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					20
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					20
02	728	N	303	-0-	-425	-0-	303	2			N	-0-					20
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			N	-0-					20
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	2			N	-0-					20
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

12	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	251	1	1811	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	252	1	1714	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	N	1632	-0-	-496	-0-	189	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	232	1	1522	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

12	1023	N	841	-0-	-182	-0-	102	1	739	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	103	1	704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	82	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	97	1	639	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	170	1	1227	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	170	1	1162	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1344	N	888	-0-	-456	-0-	101	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	641	-0-	-754	-0-	85	1	556	2	Y	-0-					-0-
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	868	X	776	-0-	-92	-0-	86	1	689	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	868	X	704	-0-	-164	-0-	84	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	X	539	-0-	-245	-0-	61	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	862	-0-	-6	-0-	101	1	759	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					37
01	2356	N	1572	-0-	-784	-0-	1572	2			N	-0-					37
02	1652	N	1038	-0-	-614	-0-	1038	2			N	-0-					37
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2485	2	58	9	N	53					90
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

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
12	9951	X	5603	-0-	-4348	-0-	669	1	4901	2	Y	30	36	1			8
							33	9									
01	9951	X	2666	-0-	-7285	-0-	336	1	2328	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
02	8988	X	3949	-0-	-5039	-0-	451	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	9083	X	4124	-0-	-4959	-0-	547	1	3567	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
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									

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
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	94	1	672	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	122	1	840	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	96	1	733	2	Y	-0-					1
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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
12	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	560	1	4039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	830	1	5666	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	643	1	4889	2	Y	-0-					1
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	822	1	5376	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	5880	X	5803	-0-	-77	-0-	768	1	5033	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	833	1	5318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 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
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-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

12	3503	X	2912	-0-	-591	-0-	354 1 9	1	2557	2	Y	1	1	1			-0-
01	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	370 1 9	1	2519	2	Y	1	1	1			-0-
02	3080	X	2510	-0-	-570	-0-	291	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	378 4 9	1	2475	2	Y	4	3	1			1
04	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	391 1 9	1	2560	2	Y	1	1	1			1
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	417 1 9	1	2661	2	Y	1	1	1			1

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	146 1 9	1	1058	2	Y	1	2	1			-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	133 3 9	1	905	2	Y	3	2	1			1
02	1316	N	974	-0-	-342	-0-	113	1	861	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	146 9 9	1	956	2	Y	8	8	1			1
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	133 2 9	1	870	2	Y	2	2	1			1
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	129 2 9	1	827	2	Y	2	2	1			1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	284 8 9	1	2053	2	Y	7	8	1			2
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	244 6 9	1	1637	2	Y	5	6	1			1
02	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	168	1	1279	2	Y	-0-					1
03	2356	N	1620	-0-	-736	-0-	214 8 9	1	1398	2	Y	7	6	1			2
04	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	197 2 9	1	1292	2	Y	2	2	1			2
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	219 3 9	1	1399	2	Y	3	3	1			2

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
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	129	1	929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	126	1	857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	710	-0-	-298	-0-	81	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	658	-0-	-396	-0-	87	1	565	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	100	1	657	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	111	1	706	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

12	279	N	255	-0-	-24	-0-	230	2	25	9	N	23					222
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	203	2	10	9	N	9	172	1			59
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	222	2	33	9	N	30					89
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	232	2	80	9	N	73					162
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

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-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	65	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	90	1	592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	454	1	3279	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	429	1	2930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3444	X	3139	-0-	-305	-0-	368	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	622	1	4083	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	613	1	4009	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	587	1	3748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	166	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	173	1	1176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	128	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	157	1	1029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	152	1	998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	176	1	1123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	5549	X	417	-0-	-5132	-0-	44	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	303	-0-	-5246	-0-	35	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	266	-0-	-3794	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	365	-0-	-3293	-0-	42	1	323	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	74	1	2349	2	N	6	5	1	1	8	67
							7	9									
01	3100	N	3173	-0-	73	73	206	1	2957	2	Y	9	9	1			67
							10	9									
02	2800	N	3231	-0-	431	504	168	1	3063	2	Y	-0-	67	1			-0-
03	3100	N	3304	-0-	204	708	162	1	3142	2	Y	-0-					-0-
04	4408	X	3700	-0-	-708	-0-	27	1	3664	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	73	1	3749	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	190	1	1363	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	991	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	980	N	494	-0-	-486	-0-	57	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	986	-0-	-471	-0-	129	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	130	1	940	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	104	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	667	-0-	-418	-0-	85	1	581	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	564	1	4062	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	628	1	4279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	512	1	3912	2	Y	-0-					1
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	664	1	4356	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
12	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	756	1	5458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	820	1	5576	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	6216	X	5036	-0-	-1180	-0-	582	1	4454	2	Y	-0-					1
03	6882	X	5647	-0-	-1235	-0-	744	1	4889	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
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									

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
12	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	143	1	1045	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	147	1	1010	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	150	1	1138	2	Y	-0-					3
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	195	1	1278	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	2201	X	676	-0-	-1525	-0-	76	1	598	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3565	X	906	-0-	-2659	-0-	108	1	797	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3220	X	853	-0-	-2367	-0-	103	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	652	1	4247	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2635	N	1261	-0-	-1374	-0-	34	1	1221	2	N	5	5	1			74
							6	9									
01	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	146	1	2143	2	Y	74	1	1			73
							81	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-	73	1			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-
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									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 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
12	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	374	1	12097	2	Y	19	132	1	1	8	20
							21	9									
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	776	1	11011	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	550	1	9988	2	Y	-0-					20
03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	602	1	11404	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
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									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

12	7502	X	5762	-0-	-1740	-0-	692	1	5066	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	805	1	5633	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	6580	X	3704	-0-	-2876	-0-	426	1	3278	2	Y	-0-					1
03	7254	X	6849	-0-	-405	-0-	926	1	5909	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
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									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					17
01	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					17
02	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19878	2	68	9	N	62					79
03	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	18727	2			N	-0-					79
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

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

12	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	659	1	4760	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5735	X	4965	-0-	-770	-0-	636	1	4326	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	5124	X	4524	-0-	-600	-0-	524	1	4000	2	Y	-0-					1
03	5518	X	4902	-0-	-616	-0-	647	1	4243	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	591	-0-	-184	-0-	65	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	X	497	-0-	-278	-0-	59	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	228	-0-	-304	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1139	1	10589	2	Y	67	92	1			8
							74	9									
01	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	1101	1	10276	2	Y	79					87
							87	9									
02	9716	X	8642	-0-	-1074	-0-	774	1	7868	2	Y	-0-					87
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1056	1	10074	2	Y	85	95	1			77
							94	9									
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									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

12	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1442	1	13398	2	Y	64	88	1			7
							70	9									
01	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	1419	1	13226	2	Y	77					84
							85	9									
02	12516	X	10976	-0-	-1540	-0-	975	1	10001	2	Y	-0-					84
03	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1471	1	13886	2	Y	-0-	84	1			-0-
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-

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

12	18011	X	17357	-0-	-654	-0-	505	1	16787	2	Y	59	43	1	4	8	50
							65	9									
01	18011	X	17058	-0-	-953	-0-	1118	1	15839	2	Y	92	78	1			64
							101	9									
02	16240	X	15351	-0-	-889	-0-	816	1	14513	2	Y	20	78	1			6
							22	9									
03	17980	X	17539	-0-	-441	-0-	868	1	16535	2	Y	124	99	1			31
							136	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	8773	X	7429	-0-	-1344	-0-	893	1	6439	2	Y	88	102	1			24
							97	9									
01	8463	X	6898	-0-	-1565	-0-	868	1	5931	2	Y	90	94	1			20
							99	9									
02	7000	X	4152	-0-	-2848	-0-	476	1	3676	2	Y	-0-					20
03	7750	X	4347	-0-	-3403	-0-	549	1	3634	2	Y	149	142	1			27
							164	9									
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									

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
12	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	594	1	19800	2	N	35	31	1	4	8	81
							39	9									
01	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1151	1	16259	2	Y	41	41	1			81
							45	9									
02	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	779	1	13986	2	Y	3	83	1			1
							3	9									
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	814	1	15400	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	162	1	1168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	135	1	914	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1232	N	880	-0-	-352	-0-	101	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	990	-0-	-343	-0-	135	1	852	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	248	1	1769	2	Y	123	108	1			15
							135	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	269	1	1973	2	Y	-0-					15
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	Y	49	61	1			3
							54	9									
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									

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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	199	1	1425	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	165	1	1120	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	1064	N	705	-0-	-359	-0-	84	1	621	2	Y	-0-					2
03	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	175	1	1137	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
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									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	13707	-0-	-1080	-0-	1667	1	12040	2	N	-0-					20
01	14477	X	13221	-0-	-1256	-0-	1692	1	11529	2	N	-0-					20
02	12908	X	11053	-0-	-1855	-0-	1277	1	9776	2	N	-0-					20
03	14291	X	12418	-0-	-1873	-0-	1640	1	10748	2	N	27					47
							30	9									
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

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	351	1	11602	2	N	21	29	1	2	8	85
							23	9									
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	763	1	10799	2	Y	180	243	1			22
							198	9									
02	10696	X	9001	-0-	-1695	-0-	489	1	8510	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
03	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	660	1	12239	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	24	1	835	2	N	5	2	1	1	8	181
							6	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	49	1	701	2	Y	2	2	1			181
							2	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	38	1	685	2	Y	-0-	125	1			56
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	40	1	765	2	Y	-0-	56	1			-0-
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									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	16203	-0-	-3823	-0-	16203	2			N	-0-					97
01	19375	X	16078	-0-	-3297	-0-	16078	2			N	-0-					97
02	15428	X	13148	-0-	-2280	-0-	13148	2			N	-0-					97
03	16430	X	15994	-0-	-436	-0-	15994	2			N	-0-					97
04	15900	X	15212	-0-	-688	-0-	15212	2			N	-0-					97
05	16213	X	15371	-0-	-842	-0-	15371	2			N	-0-					97

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
12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	437	1	14284	2	Y	56	35	1	5	8	56
							62	9									
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	946	1	13378	2	Y	90	75	1			71
							99	9									
02	12740	X	12724	-0-	-16	-0-	681	1	12020	2	Y	21	86	1			6
							23	9									
03	14167	X	14149	-0-	-18	-0-	699	1	13272	2	Y	162	123	1			45
							178	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	154	1	1115	2	Y	650	740	1			179
							715	9									
01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	137	1	930	2	Y	281	363	1			97
							309	9									
02	1736	N	880	-0-	-856	-0-	104	1	776	2	Y	-0-					97
03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	148	1	971	2	Y	4	3	1			98
							4	9									
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

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

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	Y	18					53
							20	9									
01	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					53
02	1400	N	811	-0-	-589	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					53
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2104	2	Y	25	64	1			14
							28	9									
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

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

12	10540	X	9810	-0-	-730	-0-	576	1	9232	2	N	2	2	8			62
							2	9									
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	591	1	8986	2	N	4	4	8			62
							4	9									
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	432	1	15307	2	N	6	6	8			62
							7	9									
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	611	1	10019	2	N	8	8	8			62
							9	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					109
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					109
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					37
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					37
02	2800	N	2829	-0-	29	29	2815	2	14	9	N	13					50
03	3100	N	3808	-0-	708	737	3795	2	13	9	N	12					62
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

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					29
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					29
02	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					29
03	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					29
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	2			N	-0-					29
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					29

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
12	3100	N	19754	-0-	16654	16654	19643	2	111	9	N	101					652
01	30820	X	14166	-0-	-16654	-0-	14049	2	117	9	N	106	181	1			577
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10028	2	95	9	N	86					663
03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15284	2	152	9	N	138	169	1			632
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

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
12	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1950	2	17	9	N	15					327
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	2			N	-0-					327
02	2128	X	1122	-0-	-1006	-0-	1122	2			N	-0-					327
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20	9	N	18					345
04	2280	X	1319	-0-	-961	-0-	1319	2			N	-0-					345
05	1953	X	1077	-0-	-876	-0-	1077	2			N	-0-					345

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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					133
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					133
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					133
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					133
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					133
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			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
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					69
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					69
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
05	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
12	2046	N	1269	-0-	-777	-0-	1269	2			N	-0-					182
01	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2			N	-0-					182
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1835	2	14	9	N	13					195
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	157	1			38
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					38
05	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
12	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1689	2	13	9	N	12	170	1			46
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15					61
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1757	2	19	9	N	17					78
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10					88
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

12	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3167	2	8	9	N	7					136
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	3087	2			N	-0-					136
02	3248	X	2477	-0-	-771	-0-	2468	2	9	9	N	8					144
03	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3072	2	19	9	N	17					161
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

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					316
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					316
02	616	N	190	-0-	-426	-0-	190	2			N	-0-					316
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					316
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					316
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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 #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					14
01	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					14
02	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					14
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					14
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					14
05	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
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					26
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	N	-0-					26
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	3	1	105	2	N	-0-					26
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					26
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					26
05	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
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	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
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
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	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
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12	49	1			-0-
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1020	2	6	9	N	5					5
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	763	2	1	9	N	1					6
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					9
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					2
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					16
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					16
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	973	2	8	9	N	7					23
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					23
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	270	1	2284	2	N	-0-					95
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	279	1	2296	2	N	-0-					95
02	2240	N	2019	-0-	-221	-0-	185	1	1834	2	N	-0-					95
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	279	1	2655	2	N	90	168	1			17
							99	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	270	1	2462	2	N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					29
01	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					29
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					29
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	2	22	9	N	20					49
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 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
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1659	2	39	9	Y	35	38	1			1
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1746	2	30	9	Y	27	27	1			1
02	1568	N	1565	-0-	-3	-0-	1542	2	23	9	Y	21	16	1			6
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1621	2	43	9	Y	39	39	1			6
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	41	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	Y	7	5	1			2
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1703	2	15	9	Y	14	15	1			1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					1
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	720	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	53	1	1991	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	54	1	2013	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1792	N	1761	-0-	-31	-0-	53	1	1701	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	55	1	1972	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1919	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	117	1	4365	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
01	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	115	1	4288	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
02	4396	X	3154	-0-	-1242	-0-	94	1	3040	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
03	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	124	1	4413	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	111	1	4047	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					3

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B DENY		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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	28	1	1054	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1285	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	38	1	1340	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	44	1	1650	2	Y	40	44	1			1
							44	9									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	45	1	1467	2	Y	25	19	1			7
							28	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1667	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	44	1	1605	2	Y	48	51	1			4
							53	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					14
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					14
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	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

12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4558	2	54	9	N	49					86
01	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	4758	2	100	9	N	91	177	1			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					73
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					73
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	350	2			N	-0-					73
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					73
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
12	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1424	-0-	-648	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					59
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					59
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	554	2			N	-0-					59
03	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4306	2	68	9	N	62					121
04	3000	N	4334	-0-	1334	2608	4334	2			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2608					N	NO RPT					121

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	9	N	5					5
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					37
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	871	2	3	9	N	3					40
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	2	35	9	N	32					72
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2	74	1			-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					28
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					28
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	731	2			N	-0-					28
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					28
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	N	9	37	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	739	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	23	1	841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	22	1	707	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9					21
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	2	7	9	N	6					27
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	N	3					30
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	N	4					34
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1771	2	33	9	N	30					51
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1748	2	32	9	N	29	61	1			19
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	1533	2	25	9	N	23					42
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1730	2	36	9	N	33	75	1			-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					1
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					1
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	855	2			N	-0-					1
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	779	1	1128	2	Y	53	67	1			56
							58	9									
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	906	1	1050	2	Y	61	68	1			49
							67	9									
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	660	1	966	2	Y	65					114
							72	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1051	1	1108	2	Y	57	104	1			67
							63	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1108	1	1050	2	Y	60	63	1			64
							66	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	51	1	1901	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	50	1	1871	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1693	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	51	1	1835	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1786	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					2
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					2
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	685	2			N	-0-					2
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					2
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	238	2	83	9	N	75	75	1			-0-
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	82 164	1 9	3069	2	Y	149	161	1			4
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	79 128	1 9	2932	2	Y	116	117	1			3
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	80 95	1 9	2589	2	Y	86	65	1			24
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	82 134	1 9	2932	2	Y	122	132	1			14
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	77 105	1 9	2803	2	Y	95	101	1			8
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	14	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	30	32	1			1
							33	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	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

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	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

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	69	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	70	2	Y	5					8
							6	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

12	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	4336	2			N	-0-					23
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	2			N	-0-					23
02	3892	X	3598	-0-	-294	-0-	3598	2			N	-0-					23
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	4190	2	23	9	N	21					44
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	N	10	51	1			3
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	559	1	443	2	Y	-0-					34
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	529	1	336	2	Y	20					54
							22	9									
02	980	N	349	-0-	-631	-0-	157	1	192	2	Y	-0-					54
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	573	1	771	2	Y	155	181	1			28
							171	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	620	1	315	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	98	1	3656	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	101	1	3760	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	104	1	3372	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	101	1	3618	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	96	1	3495	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					13
01	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					13
02	3976	X	3404	-0-	-572	-0-	3404	2			N	-0-					13
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4406	2	41	9	N	37					50
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4320	2	14	9	N	13	63	1			-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	N	3					3
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-					3
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	1016	2			N	-0-					3
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					3
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					3
05	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
12	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	46	49	1			2
							51	9									
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	4	1	156	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	4	1	141	2	Y	28	21	1			8
							31	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	25	30	1			3
							28	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	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
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					12
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					12
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					12
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					12
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	39	1	1462	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2000	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	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
12	4588	X	3573	-0-	-1015	-0-	719	1	2854	2	Y	-0-					80
01	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	728	1	3072	2	Y	-0-					80
02	3808	X	2878	-0-	-930	-0-	609	1	2269	2	Y	-0-					80
03	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	736	1	2601	2	Y	-0-					80
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	720	1	2663	2	Y	-0-					80
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
12	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2455	-0-	-177	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2696	2	65	9	N	59					59
04	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	2583	2			N	-0-					59
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					59

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4916	-0-	-1470	-0-	810	1	4022	2	Y	76	77	1			59
							84	9									
01	6107	X	5479	-0-	-628	-0-	915	1	4498	2	Y	60					119
							66	9									
02	4872	X	3488	-0-	-1384	-0-	611	1	2800	2	Y	70	169	1			20
							77	9									
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	925	1	4757	2	Y	25					45
							28	9									
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	867	1	4156	2	Y	137	174	1			8
							151	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	323	1	640	2	Y	19	89	1			-0-
							21	9									
01	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	272	1	720	2	Y	62					62
							68	9									
02	1064	N	734	-0-	-330	-0-	205	1	529	2	Y	-0-					62
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	218	1	560	2	Y	-0-					62
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	847	2	Y	114	176	1			-0-
							125	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3026	2	46	9	N	42	159	1			-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
12	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	3705	1	5714	2	Y	-0-					-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	3631	1	5623	2	Y	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	2421	1	5121	2	Y	-0-					-0-
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	3740	1	6058	2	Y	-0-					-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	3613	1	5503	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
12	7130	X	6634	-0-	-496	-0-	173	1	6461	2	Y	-0-					-0-
01	6882	X	6733	-0-	-149	-0-	176	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	4729	-0-	-1459	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	204	1	7286	2	Y	-0-					-0-
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	186	1	6761	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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 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
12	13578	X	13373	-0-	-205	-0-	349	1	13010	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	13423	X	13296	-0-	-127	-0-	348	1	12937	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	11984	X	11598	-0-	-386	-0-	348	1	11241	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	402	1	14330	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	372	1	13517	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-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
12	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	177	1	6595	2	Y	45	48	1			2
							50	9									
01	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	179	1	6655	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
02	6328	X	5320	-0-	-1008	-0-	159	1	5133	2	Y	25	19	1			7
							28	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	191	1	6810	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	190	1	6917	2	Y	41	43	1			4
							45	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	19251	X	17625	-0-	-1626	-0-	459	1	17143	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
01	18941	X	17547	-0-	-1394	-0-	459	1	17070	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	16688	X	12676	-0-	-4012	-0-	380	1	12284	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
03	18259	X	15968	-0-	-2291	-0-	435	1	15510	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
04	17340	X	16638	-0-	-702	-0-	445	1	16173	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	49	1	1815	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	50	1	1868	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1764	N	1480	-0-	-284	-0-	44	1	1432	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	53	1	1882	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	50	1	1810	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	206	1	7687	2	Y	-0-					1
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	209	1	7782	2	Y	-0-					1
02	7112	X	4810	-0-	-2302	-0-	144	1	4666	2	Y	-0-					1
03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	217	1	7746	2	Y	-0-					1
04	7620	X	7286	-0-	-334	-0-	195	1	7091	2	Y	-0-					1
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-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
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	215	1	8012	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	216	1	8037	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	7336	X	6289	-0-	-1047	-0-	188	1	6089	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
03	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	211	1	7523	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
04	7860	X	7416	-0-	-444	-0-	198	1	7201	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	277	1	10356	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	286	1	10633	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	8960	X	8169	-0-	-791	-0-	244	1	7902	2	Y	21	16	1			7
							23	9									
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	285	1	10176	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	267	1	9698	2	Y	33	36	1			4
							36	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-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
12	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	586	1	21862	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
01	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	581	1	21634	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	533	1	17226	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
03	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	436	1	15548	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
04	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	517	1	18799	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
01	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
02	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
03	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16098	2	47	9	N	43					43
04	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					43
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					43

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	293	1	10923	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	293	1	10907	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	260	1	8417	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	291	1	10395	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	269	1	9767	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	380	1	14199	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	381	1	14203	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	12068	X	11990	-0-	-78	-0-	360	1	11627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	394	1	14064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	362	1	13148	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-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
12	6634	X	5481	-0-	-1153	-0-	330	1	5151	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	314	1	5456	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	3958	-0-	-2034	-0-	233	1	3725	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5692	-0-	-942	-0-	341	1	5351	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5297	-0-	-523	-0-	313	1	4984	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-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
12	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9660	2	8	9	N	7					7
01	10044	X	9592	-0-	-452	-0-	9545	2	47	9	N	43	40	1			10
02	9016	X	8194	-0-	-822	-0-	8194	2			N	-0-					10
03	9982	X	9491	-0-	-491	-0-	9491	2			N	-0-					10
04	9450	X	9137	-0-	-313	-0-	9094	2	43	9	N	39					49
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					49

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
12	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	236	1	8828	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	233	1	8688	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	7952	X	7210	-0-	-742	-0-	216	1	6987	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	244	1	8714	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	228	1	8296	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	10292	X	8644	-0-	-1648	-0-	933	1	7711	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	9129	-0-	-636	-0-	858	1	8271	2	Y	-0-					-0-
02	8512	X	6747	-0-	-1765	-0-	671	1	6076	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	7917	-0-	-1507	-0-	779	1	7138	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8011	-0-	-1109	-0-	772	1	7239	2	Y	-0-					-0-
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

12	12834	X	12795	-0-	-39	-0-	333	1	12434	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
01	12834	X	12786	-0-	-48	-0-	334	1	12430	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	11592	X	10435	-0-	-1157	-0-	313	1	10105	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
03	12834	X	12688	-0-	-146	-0-	345	1	12312	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	12420	X	11950	-0-	-470	-0-	319	1	11601	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-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

12	10943	X	10508	-0-	-435	-0-	10508	2			N	-0-					30
01	10788	X	10429	-0-	-359	-0-	10429	2			N	-0-					30
02	9744	X	8843	-0-	-901	-0-	8843	2			N	-0-					30
03	10788	X	10410	-0-	-378	-0-	10410	2			N	-0-					30
04	10290	X	10020	-0-	-270	-0-	9954	2	66	9	N	60					90
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					90

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

12	8401	X	6827	-0-	-1574	-0-	405	1	6321	2	Y	92					131
							101	9									
01	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	395	1	6863	2	Y	-0-					131
02	6692	X	5727	-0-	-965	-0-	338	1	5389	2	Y	-0-					131
03	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	400	1	6279	2	Y	39	169	1			1
							43	9									
04	7050	X	6643	-0-	-407	-0-	392	1	6251	2	Y	-0-					1
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-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

12	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	5804	1	15625	2	Y	35	44	1			38
							39	9									
01	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	5713	1	15257	2	Y	39	44	1			33
							43	9									
02	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	4154	1	14789	2	Y	32					65
							35	9									
03	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	5097	1	14294	2	Y	30	58	1			37
							33	9									
04	18750	X	18393	-0-	-357	-0-	5007	1	13351	2	Y	32	34	1			35
							35	9									
05	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	398	1	6206	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	375	1	6517	2	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5651	-0-	-985	-0-	333	1	5318	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	401	1	6309	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6642	-0-	-378	-0-	392	1	6250	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-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
12	7471	X	7132	-0-	-339	-0-	7108	2	24	9	N	22					22
01	7347	X	7034	-0-	-313	-0-	7034	2			N	-0-					22
02	6608	X	5982	-0-	-626	-0-	5982	2			N	-0-					22
03	7316	X	6939	-0-	-377	-0-	6939	2			N	-0-					22
04	6960	X	6670	-0-	-290	-0-	6667	2	3	9	N	3					25
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					25

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
12	7750	X	6957	-0-	-793	-0-	833	1	6124	2	Y	-0-					8
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	790	1	6867	2	Y	-0-					8
02	7364	X	6995	-0-	-369	-0-	702	1	6293	2	Y	-0-					8
03	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	716	1	6510	2	Y	-0-					8
04	7680	X	6977	-0-	-703	-0-	663	1	6314	2	Y	-0-					8
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	470	1	79	2	N	-0-					175
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					175
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	729	1	99	2	N	-0-					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					14
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	98	1	16	2	N	-0-					14
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	354	1	29	2	N	-0-					14
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	703	1	408	2	N	-0-					171
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	961	1	286	2	N	-0-					171
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1286	1	196	2	N	-0-					171
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1240	1	164	2	N	-0-					171
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1115	1	117	2	N	-0-					171
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					128
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					128
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	1	11	2	N	-0-					128
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					128
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-					159
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	2	N	-0-					159
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	-0-					159
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	2	N	-0-					159
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-					159
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					88
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					88
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					88
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					127
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					127
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					127
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					127
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					135
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					135
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

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	1755	-0-	1755	1755	35	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1066	-0-	1066	2821	22	1	1040	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
05	14B2	EXT	1892	-0-	1892	4713	35	1	1853	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

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

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
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	10	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	234	-0-	-130	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	36549	X	28993	-0-	-7556	-0-	28782	2	211	9	Y	192	294	1			121
01	36208	X	28730	-0-	-7478	-0-	28511	2	219	9	Y	199	243	1			77
02	30912	X	27370	-0-	-3542	-0-	27225	2	145	9	Y	132					209
03	34193	X	26202	-0-	-7991	-0-	26026	2	176	9	Y	160	283	1			86
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

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
12	14B DENY	-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-

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	527 N	488	-0-	-39	-0-	477	2	11	9	N	10					83
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	N	9					92
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	515	2	6	9	N	5					97
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					105
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

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

12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					180
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					180
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					180
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					180
*05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	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

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					288
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					288
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					288
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	N	-0-					288
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									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
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-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-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.		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

12	1071	N	854	-0-	-217	-0-	268	1	531	2	Y	50	142	1			-0-
							55	9									
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	283	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	275	1	2615	2	Y	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	335	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	306	1	2754	2	Y	20					20
							22	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					20

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

12	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	1270	2	9	9	N	8					100
01	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2			N	-0-					100
02	1624	N	1014	-0-	-610	-0-	1012	2	2	9	N	2	35	1			67
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1631	2	6	9	N	5					72
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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

*12	0	W	3134	-0-	3134	20954	79	1	2966	2	N	81	86	1			6
							89	9									
*01	2300		2784	-0-	484	21438	71	1	2645	2	N	62	62	1			6
							68	9									
*02	3220		1564	-0-	-1656	19782	45	1	1469	2	N	45	34	1			17
							50	9									
*03	21496		2644	-0-	-18852	930	69	1	2479	2	N	87	84	1			20
							96	9									
*04	2370	#	1250	-0-	-1120	-0-	31	1	1129	2	N	82	91	1			11
							90	9									
05	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					11

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
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	79	-0-	-2680	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 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
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	51	1	738	2	N	39	174	1			130
							43	9									
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	48	1	708	2	N	45	175	1			-0-
							50	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	N	169	169	1			-0-
							186	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	169	166	1			3
							186	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	170	161	1			12
							187	9									
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	136					148
							150	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1829	2	43	9	N	39					416
01	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1088	2	64	9	N	58					474
02	1372	N	454	-0-	-918	-0-	432	2	22	9	N	20					494
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2130	2	81	9	N	74					568
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

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

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	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

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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC 786697
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	403	N	312	-0-	-91	-0-	182	1	130	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	159	1	139	2	N	-0-					-0-
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	154	1	133	2	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	142	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	200	1	2896	2	N	28	88	1			332
							31	9									
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	203	1	3004	2	N	-0-					332
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	187	1	2397	2	N	-0-	170	1			162
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-					162
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

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	359	1	1501	2	Y	30	33	1			1
							33	9									
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	358	1	1461	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
02	1764	N	796	-0-	-968	-0-	171	1	611	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	179	1	591	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	7286	-0-	-4246	-0-	7284	2	2	9	N	2					22
01	10509	X	6678	-0-	-3831	-0-	6678	2			N	-0-					22
02	7756	X	5464	-0-	-2292	-0-	5463	2	1	9	N	1					23
03	8587	X	5487	-0-	-3100	-0-	5484	2	3	9	N	3					26
04	7710	X	4791	-0-	-2919	-0-	4791	2			N	-0-					26
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					26

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
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	32	1	468	2	N	-0-					177
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	31	1	456	2	N	-0-					177
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	31	1	405	2	N	-0-					177
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	27	1	455	2	N	-0-					177
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

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
12	806	N	268	-0-	-538	-0-	266	2	2	9	N	2					227
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22	155	1			94
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	N	21					115
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1877	2	18	9	N	16					131
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

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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	280	1	1606	2	N	38					89
							42	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	310	1	1704	2	N	55					144
							61	9									
02	1820	N	1107	-0-	-713	-0-	230	1	835	2	N	38					182
							42	9									
03	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	310	1	1414	2	N	48	172	1			58
							53	9									
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									

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
12	0	W	4044	-0-	4044	62706	4044	2			N	-0-					195
01	66545	X	3839	-0-	-62706	-0-	3839	2			N	-0-					195
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					195
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					195
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

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
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					143
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1052	2	1	9	N	1					144
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	868	2	3	9	N	3					147
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					147
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					147
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			N	-0-					147

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	262	1	331	2	Y	-0-					2
01	930	N	209	-0-	-721	-0-	136	1	73	2	Y	-0-					2
02	672	N	225	-0-	-447	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					2
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	306	1	619	2	Y	6					8
							7	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	511	1	1063	2	Y	49					57
							54	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					37
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					37
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					37
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					37
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1358	2	25	9	N	23					251
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1371	2	22	9	N	20					271
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	989	2	13	9	N	12					283
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	N	22					305
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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
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-

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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					8
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					8
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	2			N	-0-					8
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					8
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					8
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
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		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
12	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3448	2	22	9	N	20					20
02	3332	X	2798	-0-	-534	-0-	2798	2			N	-0-					20
03	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	3343	2	10	9	N	9					29
04	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3065	2	4	9	N	4					33
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					33

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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.	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	6634	X	5192	-0-	-1442	-0-	5192	2			N	-0-	43	1			-0-
01	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9565	2	42	9	N	38					38
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					38
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					38
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7375	2	85	9	N	77	114	1			1
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					1

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					61
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	205	2			N	-0-					61
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					61
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					61
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	628	2	132	9	N	120	140	1			110
01	713	N	614	-0-	-99	-0-	541	2	73	9	N	66	157	1			19
02	644	N	336	-0-	-308	-0-	286	2	50	9	N	45					64
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	508	2	127	9	N	115	129	1			50
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					65
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					65
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	443	2			N	-0-					65
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					65
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					65
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
01	1426	N	784	-0-	-642	-0-	784	2			N	-0-					37
02	1456	N	1123	-0-	-333	-0-	1123	2			N	-0-					37
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					37
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					37
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	93	1	2457	2	N	-0-					1
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					1
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	2	N	-0-					1
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	93	1	2519	2	N	-0-					1
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	2	N	-0-					1
05	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6261 - 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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					18
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-					18
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					18
*04	SHUT IN		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					18
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	52					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					31
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					35
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	798	2	2	9	N	2					37
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4					41
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	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

12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3871	2	N	-0-					117
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	260	1	3825	2	N	-0-					117
02	3528	X	3367	-0-	-161	-0-	243	1	3124	2	N	-0-					117
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	221	1	3846	2	N	-0-					117
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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	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
*06	6000	X	4806	-0-	-1194	-0-	4793	2	13	9	N	12					135
*07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6013	2	28	9	N	25					160
*08	6355	X	6228	-0-	-127	-0-	6209	2	19	9	N	17					177
*09	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	4834	2	22	9	N	20					197
*10	6355	X	6156	-0-	-199	-0-	6128	2	28	9	N	25					222
*11	6000	X	5783	-0-	-217	-0-	5766	2	17	9	N	15					237
*12	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5785	2	24	9	N	22					259
*01	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	5700	2	25	9	N	23					282
*02	5544	X	3413	-0-	-2131	-0-	3400	2	13	9	N	12					294
*03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5782	2	29	9	N	26					320
*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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					99
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					221
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					221
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					221
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					221
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					221
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					221

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					107
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	592	1	845	2	N	-0-					107
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					157
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					162
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					162
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	6					168
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
12	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	193	-0-	193	418	193	2			Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	176	-0-	176	594	176	2			Y	-0-					43
03	768	N	174	-0-	-594	-0-	174	2			Y	-0-					43
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					43
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	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
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2262	2	39	9	N	35					170
01	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2202	2	33	9	N	30					200
02	2100	N	1505	-0-	-595	-0-	1485	2	20	9	N	18					218
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2311	2	37	9	N	34	173	1			79
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

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					34
01	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					34
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					34
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

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-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	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

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	N	14					138
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1037	2	28	9	N	25					163
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					165
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					187
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

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
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	2	19	9	N	17					111
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2427	2	22	9	N	20					131
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1974	2	20	9	N	18					149
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2441	2	25	9	N	23					172
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

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
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2688	2	53	9	N	48					176
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2710	2	91	9	N	83					259
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2053	2	44	9	N	40					299
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2822	2	78	9	N	71	176	1			194
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

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
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1274	2	31	9	N	28					339
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1241	2	47	9	N	43	167	1			215
02	1204	N	806	-0-	-398	-0-	799	2	7	9	N	6					221
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1325	2	58	9	N	53					274
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

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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					35
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					35
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
12	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	4729	2	20	9	N	18					127
01	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	4370	2	19	9	N	17					144
02	3948	X	3909	-0-	-39	-0-	3900	2	9	9	N	8					152
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4602	2	20	9	N	18					170
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

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
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	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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					8
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					8
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			N	-0-					8
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
05	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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					32
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					32
05	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
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	N	10					10
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	2	20	9	N	18					28
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2					30
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	N	13					43
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	2	11	9	N	10					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3100	N	3156	-0-	56	259	149	1	2983	2	N	22	90	1			64
							24	9									
01	3100	N	3102	-0-	2	261	144	1	2896	2	N	56					120
							62	9									
02	2996	X	2735	-0-	-261	-0-	115	1	2554	2	N	60	175	1			5
							66	9									
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	120	1	2632	2	N	95					100
							105	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	143	1	2885	2	N	30					130
							33	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					130

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					47
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					47
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					47
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					47
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					47
05	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

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	147	1	2070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	124	1	1753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	150	1	2266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	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

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	199	1	1537	2	Y	36					59
							40	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1370	2	Y	-0-					59
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					59
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	140	1	556	2	Y	-0-					59
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	2	Y	-0-					59
05	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

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		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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					1
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					1
02	1288	N	1209	-0-	-79	-0-	1209	2			N	-0-					1
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					1
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					1
05	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

12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	149	1	2049	2	N	14	51	1			-0-
							15	9									
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	149	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1343	-0-	-57	-0-	123	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	148	1	3861	2	N	6					6
							7	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	143	1	4233	2	N	10					16
							11	9									
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					16

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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	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

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	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 #: 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	165 45	1 9	557	2	Y	41	44	1			1
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	133 29	1 9	377	2	Y	26	27	1			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	306	2	Y	25	18	1			7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	221	2	Y	24	26	1			5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161 50	1 9	455	2	Y	45	47	1			3
05	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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	23 317	1 9	848	2	Y	288	311	1			9
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	23 245	1 9	855	2	Y	223	226	1			6
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	19 180	1 9	607	2	Y	164	125	1			45
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	22 238	1 9	802	2	Y	216	240	1			21
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21 160	1 9	759	2	Y	145	154	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3100	N	4685	-0-	1585	5718	96 1005	1 9	3584	2	Y	914	987	1			27
01	9056	X	3338	-0-	-5718	-0-	67 778	1 9	2493	2	Y	707	717	1			17
02	2576	X	2015	-0-	-561	-0-	42 608	1 9	1365	2	Y	553	420	1			150
03	2852	X	1618	-0-	-1234	-0-	29 541	1 9	1048	2	Y	492	568	1			74
04	2760	X	1862	-0-	-898	-0-	31 704	1 9	1127	2	Y	640	665	1			49
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					49

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	118	1	4401	2	Y	34	37	1			1
							37	9									
01	5952	X	4715	-0-	-1237	-0-	123	1	4562	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	5152	X	3036	-0-	-2116	-0-	90	1	2923	2	Y	21	16	1			6
							23	9									
03	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	132	1	4704	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	4530	X	3967	-0-	-563	-0-	105	1	3831	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

12	7750		483	-0-	-7267	42049	12 18	1 9	453	2	N	16	16	1			-0-
01	31155		33	-0-	-31122	10927	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	13129	R	2202	-0-	-10927	-0-	65 26	1 9	2111	2	N	24	17	1			7
03	3968	#	3165	-0-	-803	-0-	85 48	1 9	3032	2	N	44	45	1			6
04	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	72 46	1 9	2612	2	N	42	45	1			3
05	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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
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-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	178	1	2567	2	N	-0-					133
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	191	1	2811	2	N	-0-					133
02	2744	X	2464	-0-	-280	-0-	179	1	2285	2	N	-0-					133
03	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	164	1	2854	2	N	-0-					133
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

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	N	-0-					24
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					24
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					24
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					24
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

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	134	1	1930	2	N	-0-	97	1			4
01	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	144	1	2122	2	N	-0-					4
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	143	1	1836	2	N	-0-					4
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2235	2	N	-0-					4
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1794	2	N	25	157	1			274
							28	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	120	1	1771	2	N	-0-					274
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	N	-0-					274
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	N	-0-					274
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
12	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	248 50	1 9	5070	2	Y	45	3	8			87
01	5735	X	5051	-0-	-684	-0-	250 1	1 9	4800	2	Y	1	1	8			87
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	5894	2	Y	4	4	8			87
03	5735	X	4089	-0-	-1646	-0-	186 68	1 9	3835	2	Y	62	112	1	11	8	26
04	5490	X	3397	-0-	-2093	-0-	169	1	3228	2	Y	-0-					26
05	5890	X	3842	-0-	-2048	-0-	183 4	1 9	3655	2	Y	4	4	8			26

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 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
12	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1800	2	10	9	N	9					314
01	2201	X	1776	-0-	-425	-0-	1766	2	10	9	N	9					323
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1525	2			N	-0-					323
03	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1444	2	8	9	N	7					330
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					10
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18					28
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					28
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					28
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					28

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	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
12	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	286	1	4136	2	N	-0-	120	1			35
01	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	280	1	4119	2	N	-0-					35
02	4116	X	3292	-0-	-824	-0-	238	1	3054	2	N	-0-					35
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	253	1	4402	2	N	-0-					35
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									

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
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					136
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	N	-0-					136
02	1232	N	825	-0-	-407	-0-	60	1	765	2	N	-0-					136
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	63	1	1092	2	N	-0-					136
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

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
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-

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
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-

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					27
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					27
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	10	1	133	2	N	-0-					27
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	N	-0-					27
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60 87	1 9	874	2	N	79	172	1			223
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-	177	1			46
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	N	-0-					46
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	N	-0-					46
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	51 210	1 9	911	2	N	191	171	1			66
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51 160	1 9	904	2	N	145	168	1			43

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 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
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					53
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					53
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2304	2	1	9	N	1					129
01	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	2409	2	3	9	N	3					132
02	2268	X	1696	-0-	-572	-0-	1687	2	9	9	N	8					140
03	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	2154	2	7	9	N	6					146
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					110
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					110
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					110
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					110
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7					117

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1580	2			N	-0-	175	1			36
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					36
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	1450	2			N	-0-					36
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					36
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-					36
05	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					36

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

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
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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	38	-0-	-1977	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		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
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	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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	93	1	827	2	N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	84	1	689	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	93	1	767	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	679	2	N	-0-					-0-
05	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
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	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
12	465		-0-	-0-	-465	71					N	-0-					-0-
01	465		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	297	1	9976	2	N	37					37
							41	9									
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	307	1	10198	2	N	31					68
							34	9									
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	280	1	9256	2	N	4	72	1			-0-
							4	9									
03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	310	1	9701	2	N	53					53
							58	9									
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	300	1	9821	2	N	35					88
							39	9									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					88

ABNEY, C. M. WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					1
*01	44		44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

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-

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
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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					403
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	N	-0-					403
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	5	1	54	2	N	-0-					403
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					403
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	9	N	6					69
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3					72
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					73
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					73
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					73
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					73

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					180
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					180
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					180
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	2	9	9	N	8					188
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	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

12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	335	1	1450	2	N	196	156	1			42
							216	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	133	160	1			15
							146	9									
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	300	1	1224	2	N	207	97	1			125
							228	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	323	1	1358	2	N	133	240	1			18
							146	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	307	1	1334	2	N	183	103	1			98
							201	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	N	1					23
01	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2500	2	92	9	N	84					107
02	2016	N	1690	-0-	-326	-0-	1629	2	61	9	N	55	162	1			-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2608	2	29	9	N	26					26
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2409	2	107	9	N	97					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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
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		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
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-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
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	187	1	2376	3	Y	-0-					81
01	2449	N	808	-0-	-1641	-0-	64	1	744	3	Y	-0-					81
02	1904	N	518	-0-	-1386	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					81
03	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	108	1	1311	3	Y	16					97
							18	9									
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	186	2	N	1	1	8			162
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-					162
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					162
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					162
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

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	59	1	41	2	N	-0-					59
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	1	37	2	N	-0-					59
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	28	1	25	2	N	-0-					59
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	56	1	39	2	N	-0-					59
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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	144	1	103	2	N	-0-					24
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	60	1	53	2	N	-0-					24
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	46	1	39	2	N	-0-					24
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	60	1	41	2	N	-0-					24
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	106	1	53	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	469	1	333	2	N	-0-					60
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	390	1	339	2	N	-0-					60
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	320	1	275	2	N	-0-					60
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	504	1	347	2	N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	5016	2	15	9	N	14					309
01	5239	X	5105	-0-	-134	-0-	5094	2	11	9	N	10					319
02	4732	X	3199	-0-	-1533	-0-	3198	2	1	9	N	1					320
03	5146	X	5106	-0-	-40	-0-	5103	2	3	9	N	3					323
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					323
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					323

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 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
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8386	2	24	9	N	22					296
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4836	2	40	9	N	36					332
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5915	2	8	9	N	7					339
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8807	2	6	9	N	5					344
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					75
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	6	1	486	2	Y	193					268
							212	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	Y	2					270
							2	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	450	2	Y	43	190	1			123
							47	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	6	1	508	2	Y	-0-					123
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					123

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	8	1	541	2	Y	-0-					155
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	574	2	Y	-0-					155
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	-0-					155
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8	1	611	2	Y	68	181	1			42
							75	9									
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

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1104	-0-	-911	-0-	16	1	1066	2	Y	20					152
							22	9									
01	1984	X	698	-0-	-1286	-0-	9	1	689	2	Y	-0-					152
02	1400	N	243	-0-	-1157	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					152
03	1116	N	607	-0-	-509	-0-	8	1	587	2	Y	11					163
							12	9									
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

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	630	-0-	-641	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					41
01	837	N	657	-0-	-180	-0-	8	1	649	2	Y	-0-					41
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	9	1	580	2	Y	-0-					41
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	950	2	Y	-0-					41
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

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	41	1	2754	2	Y	-0-					70
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	38	1	2914	2	Y	-0-					70
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	38	1	2455	2	Y	20					90
							22	9									
03	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	36	1	2763	2	Y	-0-					90
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

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	90	1	6123	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	82	1	6326	2	Y	5					8
							6	9									
02	5712	X	5703	-0-	-9	-0-	88	1	5615	2	Y	-0-	4	1			4
03	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	80	1	6128	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
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									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	47	1	3186	2	Y	-0-					48
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	42	1	3204	2	Y	-0-					48
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	46	1	2960	2	Y	-0-					48
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	47	1	3600	2	Y	-0-					48
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

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	51	1	3433	2	Y	-0-					11
01	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	48	1	3668	2	Y	-0-					11
02	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	50	1	3198	2	Y	-0-					11
03	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	50	1	3865	2	Y	-0-					11
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

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	105	1	7112	2	Y	-0-					26
01	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	96	1	7383	2	Y	-0-					26
02	7084	X	6447	-0-	-637	-0-	99	1	6348	2	Y	-0-					26
03	7719	X	6878	-0-	-841	-0-	88	1	6790	2	Y	-0-					26
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

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	606	-0-	-541	-0-	576	2	30	9	N	27	140	1	5	8	42
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1255	2	113	9	N	103	5	8			140
02	1260	N	980	-0-	-280	-0-	70	1	708	2	N	184	177	1	5	8	142
							202	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	191	169	1	9	8	155
							210	9									
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									

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					356
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					359
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					359
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	N	13					372
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

12	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	1757	1	50	9	N	45					101
01	2449	X	1761	-0-	-688	-0-	1715	1	46	9	N	42					143
02	2184	X	1328	-0-	-856	-0-	1300	1	28	9	N	25					168
03	2170	X	1794	-0-	-376	-0-	1755	1	39	9	N	35	171	1			32
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	1539	1	34	9	N	31					63
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					63

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	209	-0-	-323	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	458	-0-	-1054	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	560	N	273	-0-	-287	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

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

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 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
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-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	560	N	221	-0-	-339	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	600	N	240	-0-	-360	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 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
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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 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
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-

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
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
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-

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
12	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	698	-0-	-982	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1042	-0-	-1030	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	924	N	393	-0-	-531	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	299	-0-	-724	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	960	N	425	-0-	-535	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	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
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-

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
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-

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
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-

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
12	1674	N	715	-0-	-959	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	952	N	192	-0-	-760	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
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-

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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	476	N	236	-0-	-240	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	644	N	244	-0-	-400	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	448	N	202	-0-	-246	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1908	-0-	-444	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1964	-0-	-640	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1041	-0-	-667	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	937	-0-	-923	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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
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-

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	672	N	311	-0-	-361	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
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-

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
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

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

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

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

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

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

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	784	N	492	-0-	-292	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	868	N	53	-0-	-815	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2259	-0-	-1325	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2174	-0-	-2166	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3216	-0-	-984	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3287	-0-	-1053	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	680	-0-	-1000	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

12	1054	X	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	952	X	516	-0-	-436	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	990	X	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	992	X	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	616	N	248	-0-	-368	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	890	-0-	-874	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	924	-0-	-998	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	3165	-0-	65	426	3165	3			N	-0-					-0-
01	3591	X	3165	-0-	-426	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1392	-0-	-764	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	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
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-

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
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-

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
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-

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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
12	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1203	-0-	-1177	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	543	-0-	-745	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	793	-0-	-571	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

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

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
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1742	-0-	-190	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

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

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

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

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

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

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	156	-0-	-236	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

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

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

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

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

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

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

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					19
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					19
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					19
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					19
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					19
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19

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
12	1488	X	91	-0-	-1397	-0-	91	2			N	-0-					100
01	1488	X	2	-0-	-1486	-0-	2	2			N	-0-					100
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					100
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	930	N	-0-	-0-	-930	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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
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-

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
12	T. A.		9	-0-	9	176	9	2			Y	-0-					-0-
01	176	X	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1265	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1142	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12	11	1			13
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

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
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1833	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1746	2	22	9	Y	20	15	1			18
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

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
12	3100	N	2167	-0-	-933	276	2145	2	22	9	Y	20	21	1			19
01	2313	N	2037	-0-	-276	-0-	2012	2	25	9	Y	23	24	1			18
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	Y	19	19	1			18
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2081	2	20	9	Y	18	16	1			20
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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	850	-0-	-328	-0-	835	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	804	2	21	9	Y	19	14	1			17
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	810	-0-	-306	-0-	800	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	637	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	751	2	6	9	Y	5	6	1			7
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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 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
12	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1276	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1266	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	13	1			16
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 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
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	2	18	9	Y	16	9	1			11
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

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
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1831	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	14	1			17
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1596	N	1569	-0-	-27	-0-	1554	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	Y	20	15	1			18
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2154	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2375	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2354	2	40	9	Y	36	22	1			27
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

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

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-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

12	186	N	154	-0-	-32	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-	1	1			1
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

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	Y	15	12	1			15
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

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1968	2	11	9	Y	10	10	1			10
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	2	34	9	Y	31	18	1			22
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

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	2477	N	1711	-0-	-766	-0-	1688	2	23	9	Y	21	21	1			19
01	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1926	2	24	9	Y	22	24	1			17
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	1601	2	22	9	Y	20	19	1			18
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	16	15	1			19
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

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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	712	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	738	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	878	2	3	9	Y	3	7	1			9
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

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
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6	3	1			3
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

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
12	2107	N	1648	-0-	-459	-0-	1623	2	25	9	Y	23	23	1			21
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	1184	2	26	9	Y	24	26	1			19
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1608	2	24	9	Y	22	21	1			20
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	Y	14	15	1			19
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

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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1551	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1311	2	15	9	Y	14	13	1			15
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

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1364	2	10	9	Y	9	10	1			9
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1220	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1210	2	19	9	Y	17	12	1			14
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

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1171	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	11	1			14
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1420	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	Y	12	13	1			16
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

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

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-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	6	1			1
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2					3
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					5
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1105	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1170	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	897	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1085	2	4	9	Y	4	8	1			10
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	437	2	6	9	Y	5	4	1			4
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

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1518	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18	14	1			18
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	T. A.		1208	-0-	1208	1208	1194	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	T. A.		1035	-0-	1035	2243	1023	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	T. A.		1136	-0-	1136	3379	1123	2	13	9	Y	12	10	1			12
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	2	12	9	Y	11	9	1			11
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			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.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	Y	20	11	1			14
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

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

12	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

12	713	N	391	-0-	-322	-0-	390	2	1	9	Y	1					4
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	393	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	234	2	1	9	Y	1					2
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	244	2	1	9	Y	1					3
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

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

12	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	992	N	641	-0-	-351	-0-	632	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	569	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	562	2	7	9	Y	6	5	1			7
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

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

12	3100	N	2280	-0-	-820	1525	2255	2	25	9	Y	23	23	1			22
01	3100	N	2178	-0-	-922	603	2150	2	28	9	Y	25	27	1			20
02	2613	N	2010	-0-	-603	-0-	1986	2	24	9	Y	22	22	1			20
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2215	2	24	9	Y	22	19	1			23
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

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	1940	-0-	-314	-0-	1919	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	2	20	9	Y	18	18	1			16
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	2	17	9	Y	15	14	1			17
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1484	2	12	9	Y	11	12	1			15
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

12	3100	N	1931	-0-	-1169	43	1910	2	21	9	Y	19	20	1			18
01	1866	N	1823	-0-	-43	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1			17
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2243	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2192	2	33	9	Y	30	21	1			26
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	Y	16	12	1			15
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

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1288	N	1066	-0-	-222	-0-	1051	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1165	2	10	9	Y	9	10	1			12
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	4495	X	3327	-0-	-1168	-0-	3290	2	37	9	Y	34	34	1			32
01	4123	X	3322	-0-	-801	-0-	3282	2	40	9	Y	36	39	1			29
02	3724	X	3294	-0-	-430	-0-	3258	2	36	9	Y	33	32	1			30
03	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3266	2	43	9	Y	39	31	1			38
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

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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2089	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1998	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1939	2	21	9	Y	19	16	1			20
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

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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1593	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1641	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	Y	21	16	1			19
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1768	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1736	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	15	1			18
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

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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1553	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1464	2	15	9	Y	14	12	1			14
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

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
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	Y	15	16	1			14
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15	14	1			14
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2310	2	29	9	Y	26	18	1			22
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1418	2	12	9	Y	11	12	1			11
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12	11	1			11
03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1235	2	18	9	Y	16	12	1			15
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	728	N	282	-0-	-446	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	197	2	6	9	Y	5	3	1			3
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

12	775	N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	429	2	4	9	Y	4	5	1			6
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

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

12	1209	N	734	-0-	-475	-0-	720	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	706	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	5	1			7
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

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-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6	7	1			6
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1034	2	15	9	Y	14	9	1			11
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

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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1587	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	1428	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1539	2	21	9	Y	19	14	1			17
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

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
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	Y	16	14	1			17
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	585	2	20	9	Y	18	18	1			16
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	555	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	485	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-	5	1			10
*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

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

12	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1476	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	2	12	9	Y	11	11	1			13
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

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1307	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1297	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	Y	15	12	1			15
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

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
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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	956	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	854	2	13	9	Y	12	9	1			11
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

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23	9	Y	21	21	1			20
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	24	1			18
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	20	1			18
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	Y	16	15	1			19
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

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	89	-0-	-469	-0-	83	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	837	N	8	-0-	-829	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					5
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					5
*05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	13	1			15
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	723	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	Y	8	6	1			8
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

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
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	971	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	999	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	992	N	667	-0-	-325	-0-	661	2	6	9	Y	5	9	1			11
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1335	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1154	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1479	2	12	9	Y	11	11	1			13
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

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	922	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	9	1			11
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	9	1			10
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

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	744	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	745	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8	7	1			9
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11	12	1			11
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1274	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1			11
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1255	2	14	9	Y	13	11	1			13
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

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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1028	2	15	9	Y	14	10	1			12
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

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
12	558	N	278	-0-	-280	-0-	268	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	249	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	169	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-	2	1			6
*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

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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	14	1			12
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1296	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1186	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1261	2	14	9	Y	13	11	1			14
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

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
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1202	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	11	1			11
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	12	1			14
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	Y	9	8	1			10
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1396	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1417	2	18	9	Y	16	13	1			16
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1723	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22	16	1			20
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

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	899	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	787	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	843	2	8	9	Y	7	7	1			9
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	760	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	621	2	6	9	Y	5	7	1			8
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1297	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1244	2	17	9	Y	15	12	1			15
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

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

12	DLQ G-10		1945	-0-	1945	11197	1903	2	42	9	Y	38					168
01	3100	N	2111	-0-	-989	10208	2074	2	37	9	Y	34	170	1			32
02	2800	N	1258	-0-	-1542	8666	1221	2	37	9	Y	34					66
03	3100	N	1992	-0-	-1108	7558	1935	2	57	9	Y	52					118
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1306	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1331	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	Y	18	13	1			16
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

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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10	9	1			11
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

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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	Y	18	14	1			17
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

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
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1774	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1565	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19	15	1			18
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

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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1558	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1336	2	13	9	Y	12	11	1			13
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

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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	70	21	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1512	N	1319	-0-	-193	-0-	1305	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1378	2	17	9	Y	15	12	1			15
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1635	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1540	N	1458	-0-	-82	-0-	1438	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	Y	15	14	1			17
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

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1188	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1134	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1157	2	15	9	Y	14	10	1			13
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

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

12	2337	N	1797	-0-	-540	-0-	1778	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1685	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1549	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18	15	1			18
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

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

12	682	N	555	-0-	-127	-0-	545	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	562	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	Y	7	7	1			8
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
04	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	9	1			9
03	961	N	720	-0-	-241	-0-	706	2	14	9	Y	13	10	1			12
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1348	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1069	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	1066	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1133	2	11	9	Y	10	10	1			12
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

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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	899	N	477	-0-	-422	-0-	470	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1125	2	19	9	Y	17	10	1			12
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

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
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	2	14	9	Y	13	9	1			11
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

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
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1319	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	Y	25	15	1			18
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

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
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	Y	6	6	1			7
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

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
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	703	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	806	N	600	-0-	-206	-0-	593	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	Y	8	6	1			7
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

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
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1204	N	811	-0-	-393	-0-	798	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1102	2	7	9	Y	6	8	1			9
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1109	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1046	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1120	N	1004	-0-	-116	-0-	993	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1044	2	12	9	Y	11	9	1			11
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

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
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1113	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	11	1			13
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

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
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	1323	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1531	2	17	9	Y	15	13	1			15
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

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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	Y	13	14	1			13
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1667	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1418	2	15	9	Y	14	13	1			13
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	Y	16	13	1			16
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

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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9	9	1			8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	N	9	10	1			7
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	N	9	8	1			8
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1044	2	25	9	N	23	14	1			17
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

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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 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
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					43
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					43
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					43
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					43
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	823	3	N	2	2	8			35
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	54	1	693	3	N	-0-					35
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	79	1	747	3	N	-0-					35
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	67	1	651	3	N	-0-					35
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	730	3	N	2					37
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	73 21	1 9	658	3	N	19	3	8			53

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 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
12	5270	X	116	-0-	-5154	-0-	116	2			N	-0-					60
01	4929	X	206	-0-	-4723	-0-	206	2			N	-0-					60
02	420	X	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					60
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					60
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					60
*05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					60

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
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3322	-0-	-1235	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1673	-0-	-2443	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2335	-0-	-982	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					192
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					197
02	980	N	817	-0-	-163	-0-	817	2			N	-0-					197
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					197
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					197
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					197

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	3			N	-0-					2
01	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			N	-0-					2
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					2
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					2
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

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1282	-0-	-762	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

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

12	775	N	670	-0-	-105	-0-	664	2	6	9	N	5					200
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					202
02	1092	N	596	-0-	-496	-0-	596	2			N	-0-					202
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					202
04	690	N	305	-0-	-385	-0-	305	2			N	-0-					202
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					202

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
12	T. A.		9853	-0-	9853	48955	9853	3			Y	-0-					18
01	T. A.		9790	-0-	9790	58745	9790	3			Y	-0-					18
02	64810	X	6065	-0-	-58745	-0-	6065	3			Y	-0-					18
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			Y	-0-					18
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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
12	2945	X	1662	-0-	-1283	-0-	1659	2	3	9	N	3	3	8			173
01	2945	X	1283	-0-	-1662	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			173
02	1932	X	761	-0-	-1171	-0-	761	2			N	-0-					173
03	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1633	2	73	9	N	66	2	8			237
04	1620	X	927	-0-	-693	-0-	880	2	47	9	N	43	3	8			277
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					277

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-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
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-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
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			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-

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
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-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
12	4396	X	271	-0-	-4125	-0-	269	2	2	9	N	2					206
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					206
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					207
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					207
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					207
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					207

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					1
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					1
02	392	X	339	-0-	-53	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
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

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					3
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					3
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	3			N	-0-					3
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					3
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					3
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					11
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					11
02	1036	N	916	-0-	-120	-0-	916	3			N	-0-					11
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					11
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					11
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					11

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					2
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					2
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					2
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			Y	-0-					6
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3205	3			Y	-0-					6
02	2968	X	2438	-0-	-530	-0-	2438	3			Y	-0-					6
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					6
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

12	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					13
01	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			N	-0-					13
02	1820	N	1100	-0-	-720	-0-	1100	3			N	-0-					13
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3			N	-0-					13
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					13
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					12
01	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	1360	3			N	-0-					12
02	1652	N	961	-0-	-691	-0-	961	3			N	-0-					12
03	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					12
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					12
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					12

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					13
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					13
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-	1364	3			Y	-0-					13
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					13
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					13
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					13

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

12	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-

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
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					11
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					11
02	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			Y	-0-					11
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					11
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					11
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					11

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
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					7
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					7
02	3668	X	3261	-0-	-407	-0-	3261	3			Y	-0-					7
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					7
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

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
12	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

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
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1308	-0-	-260	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1469	-0-	-323	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1858	3			Y	-0-					4
01	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	1617	3			Y	-0-					4
02	1848	N	1079	-0-	-769	-0-	1079	3			Y	-0-					4
03	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	3			Y	-0-					4
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

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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	984	-0-	-556	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

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
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					3
01	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					3
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					3
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					3
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					3
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					3
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	3			N	-0-					3
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					3
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					3
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3			Y	-0-					4
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-					4
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	1188	3			Y	-0-					4
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					4
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					9
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					9
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	3			N	-0-					9
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					9
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					9
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					9

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

12	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

12	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1235	-0-	-305	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					4
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					4
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					4
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					4
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

12	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2191	3			Y	-0-					4
01	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	3			Y	-0-					4
02	1960	N	1384	-0-	-576	-0-	1384	3			Y	-0-					4
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					4
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 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
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					13
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					13
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					13
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					13
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					13
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					13

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					6
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					6
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					6
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					6
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			N	-0-					6
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					6

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
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					72
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					72
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					72
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					72
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	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
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					69
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					69
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					69
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					69
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

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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	961	N	44	-0-	-917	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

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-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					8
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					8
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-					8
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					8
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					8
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

12	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

12	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

12	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					27
01	806	X	439	-0-	-367	-0-	439	2			Y	-0-					27
02	392	X	160	-0-	-232	-0-	160	2			Y	-0-					27
03	434	X	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					27
04	420	X	51	-0-	-369	-0-	51	2			Y	-0-					27
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 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
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
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-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	100	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	103	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	115	1	905	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743

12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	78	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	79	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	145	1	1134	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 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
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	137	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1149	-0-	-223	-0-	101	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 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
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	219	1	2132	2	Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	232	1	2195	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	253	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	128	1	1006	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	100	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	69	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	95	1	743	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	206	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	212	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	271	1	2122	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	136	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1087	-0-	-285	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	213	1	1668	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	66	-0-	-324	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	103	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	800	-0-	-533	-0-	76	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	486	-0-	-634	-0-	43	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	121	1	946	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	46	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	347	-0-	-157	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					-0-
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	451	-0-	-727	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	417	-0-	-451	-0-	40	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	50	1	395	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	267	1	2597	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	306	1	2896	2	Y	-0-					-0-
02	2477	N	2375	-0-	-102	-0-	209	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	272	1	2135	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					199
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	29	1	272	2	Y	18					217
							20	9									
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	18	1	185	2	Y	20	150	1			87
							22	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					87
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									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	108	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	850	-0-	-328	-0-	81	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	83	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1472	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	27	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	34	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	115	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	117	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	83	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
12	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	202	1	1968	2	Y	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	208	1	1969	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1641	-0-	-291	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	264	1	2068	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	232	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	245	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	174	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	251	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					28
01	868	X	647	-0-	-221	-0-	116	1	531	3	Y	-0-					28
02	784	X	655	-0-	-129	-0-	270	1	385	3	Y	-0-					28
03	868	X	654	-0-	-214	-0-	79	1	575	3	Y	-0-					28
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

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
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	21	1			18
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					19
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					19
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1					20
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

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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			1
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					1
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					1
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-

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
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	9	1			7
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					7
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					7
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					7
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

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
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-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
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	925	3	7	9	Y	6	15	1			24
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7					31
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	780	3	8	9	Y	7					38
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	3	10	9	Y	9	32	1			15
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

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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1724	3	50	9	Y	45	82	1			93
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1546	3	53	9	Y	48					141
02	1652	N	1044	-0-	-608	-0-	1036	3	8	9	Y	7	99	1			49
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	959	3	50	9	Y	45					94
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

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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	1	1			1
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
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

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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2	9	Y	2	4	1			4
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	3	2	9	Y	2					6
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-	4	1			2
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2					4
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

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
12	2759	X	1089	-0-	-1670	-0-	1086	3	3	9	Y	3	7	1			11
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	996	3	2	9	Y	2					13
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	936	3	3	9	Y	3					16
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4	14	1			6
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

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
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2261	-0-	-623	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2137	-0-	-963	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2132	-0-	-1061	-0-	2132	3			Y	-0-					-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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	15	1			12
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					12
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			Y	-0-					12
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					12
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

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
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	3	10	9	N	9	36	1			70
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1027	3	13	9	N	12					82
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	3	6	9	N	5					87
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	3	14	9	N	13					100
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	7	1			6
01	465	X	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-					6
02	420	X	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					6
03	465	X	135	-0-	-330	-0-	135	3			Y	-0-					6
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

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
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	986	3	4	9	N	4					133
*09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	3			N	-0-					133
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					133
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					133
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1	89	1			45
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					45
*02	1008	N	237	-0-	-771	-0-	237	3			N	-0-					45
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					45
*04	1080	N	74	-0-	-1006	-0-	74	3			N	-0-					45
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45

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
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-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	880	-0-	-212	-0-	879	3	1	9	Y	1					1
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					1
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	26	1			27
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	389	3	6	9	Y	5					32
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					32
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	Y	8					40
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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	6	1			4
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					4
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-	3	1			1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					2
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					2
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					2

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3508	3	13	9	Y	12	103	1			93
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3441	3	13	9	Y	12					105
02	2828	X	2782	-0-	-46	-0-	2782	3			Y	-0-					105
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3438	3	13	9	Y	12					117
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

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
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	9	1	2073	3	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	3			Y	-0-					1
02	1652	N	1442	-0-	-210	-0-	1441	3	1	9	Y	1					2
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					2
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-

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
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	999	3	54	9	N	49					139
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					139
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					139
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					139
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					139
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					139
*01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3			N	-0-					139
*02	1232	N	863	-0-	-369	-0-	863	3			N	-0-					139
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					139
*04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	3			N	-0-					139
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					139

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
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	3	7	9	Y	6					21
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	3	7	9	Y	6					27
02	2128	N	1504	-0-	-624	-0-	1496	3	8	9	Y	7					34
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2166	3	9	9	Y	8					42
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	271	1	2099	3	Y	36	64	1			56
							40	9									
01	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	252	1	2141	3	Y	57					113
							63	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	233	1	1785	3	Y	27					140
							30	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	288	1	2121	3	Y	44	117	1			67
							48	9									
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	265	3	9	9	Y	8	31	1			26
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	275	3	10	9	Y	9					35
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-	24	1			11
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	Y	5					16
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

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	410	3	12	9	Y	11	35	1			38
01	713	N	223	-0-	-490	-0-	220	3	3	9	Y	3					41
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	3			Y	-0-					41
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	Y	2					43
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

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	3	8	9	Y	7					59
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1647	3	8	9	Y	7					66
02	1512	N	1249	-0-	-263	-0-	1239	3	10	9	Y	9					75
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10					85
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	3	N	10					154
							11	9									
01	3999	X	2275	-0-	-1724	-0-	125	1	2131	3	N	17	2	8			169
							19	9									
02	3612	X	1860	-0-	-1752	-0-	119	1	1724	3	N	15					184
							17	9									
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1421	3	N	17					201
							19	9									
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1	5	1			3
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	984	3	1	9	Y	1					4
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	736	3			Y	-0-	3	1			1
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	3	1	9	Y	1					2
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

12	1343	N	564	-0-	-779	-0-	564	2			Y	-0-					29
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					29
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					29
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					29
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					29
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

12	714	N	300	-0-	-414	-0-	300	2			Y	-0-					18
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					18
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			Y	-0-					18
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

12	2795	N	2646	-0-	-149	-0-	2646	2			Y	-0-					43
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					43
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					43
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2564	2	13	9	Y	12	46	1			9
*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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					22
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					22
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					22
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1724	2	7	9	Y	6	23	1			5
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	T. A.		-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					48
01	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	2			Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	48	1			1
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

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					7
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					7
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					7
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	186	2	1	9	Y	1	7	1			1
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19	9	Y	17	18	1			16
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2025	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2042	2	32	9	Y	29	20	1			24
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

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2335	2	25	9	Y	23	23	1			21
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2258	2	26	9	Y	24	26	1			19
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2047	2	25	9	Y	23	19	1			23
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

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

12	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	T. A.		46	-0-	46	46	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	T. A.		69	-0-	69	115	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	T. A.		46	-0-	46	161	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	177	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	116	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	14	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-	5	5			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-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
12	3100	N	3640	-0-	540	1696	3623	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	3100	N	2291	-0-	-809	887	2272	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	2800	N	2133	-0-	-667	220	2118	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	2632	X	2412	-0-	-220	-0-	2378	2	34	9	Y	31	20	1			24
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

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
12	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1734	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1687	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1730	2	18	9	Y	16	14	1			17
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

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
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1576	2	20	9	Y	18	12	1			15
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

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
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-

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
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1964	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1644	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1714	2	22	9	Y	20	16	1			19
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	359	2	20	9	Y	18					68
01	558	N	124	-0-	-434	-0-	124	2			Y	-0-					68
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			Y	-0-					68
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	Y	9					77
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					77
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	868	X	461	-0-	-407	-0-	461	2			N	-0-					46
01	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					46
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	2			N	-0-					46
03	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					46
04	3000	N	3073	-0-	73	73	2943	2	130	9	N	118	83	1			81
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	11					N	NO RPT					81

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 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
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					101
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					118
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					118
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					118
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					118
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					118

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 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
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2438	2	29	9	N	26					78
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2591	2	19	9	N	17					95
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	N	12					107
03	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1676	2	3	9	N	3					110
04	2520	N	1351	-0-	-1169	-0-	1322	2	29	9	N	26					136
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					136

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					37
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					76
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					76
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	N	7					83
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					83
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					83
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					83

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					118
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					118
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					34
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					34
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					34
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1597	3	30	9	N	27					61
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2236	3	8	9	N	7					68
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					68

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 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
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					26
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					26
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					26
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					26
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					26

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					87
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					88
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					90
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

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 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
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					53
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					53
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	798	2	1	9	N	1					54
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	N	2					56
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					14
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					14
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					14
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					14
04	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			N	-0-					14
05	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	2274	2			N	-0-					14

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		307	-0-	307	632	307	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		253	-0-	253	885	253	2			Y	-0-					53
*04	1162	N	277	-0-	-885	-0-	277	2			Y	-0-					53
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	58	1			165
01	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					165
02	DLQ G-10		447	-0-	447	1366	447	2			Y	-0-					165
03	DLQ G-10		316	-0-	316	1682	316	2			Y	-0-					165
*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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					137
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-					137
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2463	1340	2			Y	-0-					137
03	DLQ G-10		949	-0-	949	3412	949	2			Y	-0-					137
*04	1600	N	1449	-0-	-151	3261	1449	2			Y	-0-					137
*05	3100	N	1059	-0-	-2041	1220	1059	2			Y	-0-					137

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
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2847	2	23	9	Y	21					123
01	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	3020	2	19	9	Y	17					140
02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	6052	2999	2	14	9	Y	13					153
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	8752	2678	2	22	9	Y	20					173
*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

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	1598	2			N	-0-					165
01	2325	N	1384	-0-	-941	-0-	1384	2			N	-0-					165
02	1848	N	1195	-0-	-653	-0-	1195	2			N	-0-					165
03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					165
04	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			N	-0-					165
*05	2352	N	1863	-0-	-489	-0-	1863	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
12	7316	X	6716	-0-	-600	-0-	269	1	6373	2	N	67					72
							74	9									
01	7533	X	7298	-0-	-235	-0-	287	1	6871	2	N	127	169	1			30
							140	9									
02	6804	X	5917	-0-	-887	-0-	204	1	5656	2	N	52					82
							57	9									
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	297	1	7380	2	N	123	188	1			17
							135	9									
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									

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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					13
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	36	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	19	1	27	3	N	-0-					13
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	3	N	-0-					13
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	51	1	28	3	N	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1184	-0-	-614	-0-	80	1	1102	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	64	1	564	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	478	3	N	3					3
							3	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	N	-0-					3
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	53	1	690	3	N	153	181	1			45
							168	9									
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	53	1	667	3	N	114					159
							125	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	668	3	N	124	176	1			107
							136	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	736	3	N	147	167	1			87
							162	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	605	1	4733	3	N	47	7	8			57
							52	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	531	1	3654	3	N	50					107
							55	9									
02	3612	X	2062	-0-	-1550	-0-	325	1	1728	3	N	8					115
							9	9									
03	5394	X	3477	-0-	-1917	-0-	529	1	2938	3	N	9					124
							10	9									
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									

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
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	3	N	-0-					7
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	-0-					7
02	700	N	281	-0-	-419	-0-	27	1	251	3	N	3					10
							3	9									
03	744	N	257	-0-	-487	-0-	24	1	233	3	N	-0-					10
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									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	374	1	2973	3	N	22	4	8			68
							24	9									
01	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	317	1	2137	3	N	22	3	8			87
							24	9									
02	3248	X	2169	-0-	-1079	-0-	287	1	1876	3	N	5					92
							6	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	468	1	3171	3	N	8					100
							9	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
12	8122	X	6107	-0-	-2015	-0-	568	1	5492	3	N	43	105	1	4	8	7
							47	9									
01	7223	X	5895	-0-	-1328	-0-	564	1	5289	3	N	38	5	8			40
							42	9									
02	6300	X	3686	-0-	-2614	-0-	434	1	3228	3	N	22					62
							24	9									
03	6851	X	6760	-0-	-91	-0-	753	1	5960	3	N	43					105
							47	9									
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									

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
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	23	1	312	3	N	-0-					18
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	354	3	N	-0-					18
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	27	1	265	3	N	-0-					18
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					18
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	69	1	933	3	N	15	2	8			60
							17	9									
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	54	1	720	3	N	17	2	8			75
							19	9									
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	54	1	526	3	N	4					79
							4	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	111	1	1126	3	N	11					90
							12	9									
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									

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
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-

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
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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	708	-0-	-470	-0-	48 12	1 9	648	3	N	11	77	1	2	8	-0-
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	54	1	714	3	N	-0-					-0-
02	980	N	443	-0-	-537	-0-	42	1	401	3	N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	61	1	611	3	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130 20	1 9	1203	3	N	18	3	8			15

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	128	1	1774	3	N	-0-					52
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	1991	3	N	5	5	8			52
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	172	1	1707	3	N	-0-					52
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	184	1	1890	3	N	-0-					52
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	198	1	1796	3	N	-0-					52
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	207 3	1 9	1979	3	N	3	3	8			52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	163	1	105	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	163	1	109	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	150	1	95	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	166	1	120	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 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
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	19 2	1 9	242	3	N	2					30
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					30
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	10	1	90	3	N	-0-					30
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	147	3	N	-0-					30
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	14	1	114	3	N	-0-					30
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8 28	1 9	78	3	N	25	3	8			52

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

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

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

12	38750	X	34092	-0-	-4658	-0-	961 218	1 9	32913	3	N	198	358	1	14	8	40
01	37634	X	36233	-0-	-1401	-0-	987 212	1 9	35034	3	N	193	26	8			207
02	35224	X	24746	-0-	-10478	-0-	888 72	1 9	23786	3	N	65					272
03	38998	X	37250	-0-	-1748	-0-	986 198	1 9	36066	3	N	180	190	1			262
04	37740	X	35392	-0-	-2348	-0-	959 77	1 9	34356	3	N	70	177	1			155
05	36239	X	36170	-0-	-69	-0-	36015	3	155	9	N	141	189	1	32	8	75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 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
12	23808	X	21984	-0-	-1824	-0-	1639	1	20257	3	N	80	16	8			132
							88	9									
01	21824	X	20180	-0-	-1644	-0-	1501	1	18572	3	N	97	19	8			210
							107	9									
02	19012	X	17218	-0-	-1794	-0-	1234	1	15914	3	N	64	182	1			92
							70	9									
03	21979	X	20686	-0-	-1293	-0-	1635	1	18954	3	N	88					180
							97	9									
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									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

12	27807	X	26196	-0-	-1611	-0-	798	1	24871	3	N	479	383	1	22	8	264
							527	9									
01	26815	X	25338	-0-	-1477	-0-	801	1	24053	3	N	440	572	1	37	8	95
							484	9									
02	23940	X	20589	-0-	-3351	-0-	700	1	19577	3	N	284	190	1			189
							312	9									
03	26505	X	23126	-0-	-3379	-0-	843	1	21964	3	N	290	195	1			284
							319	9									
04	25350	X	22471	-0-	-2879	-0-	832	1	21295	3	N	313	368	1			229
							344	9									
05	26195	X	22411	-0-	-3784	-0-	844	1	21315	3	N	229	189	1	22	8	247
							252	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

12	32860	X	28830	-0-	-4030	-0-	890	1	27734	3	N	187	189	1	16	8	124
							206	9									
01	31465	X	28511	-0-	-2954	-0-	913	1	27427	3	N	155	196	1	21	8	62
							171	9									
02	26656	X	23823	-0-	-2833	-0-	816	1	22839	3	N	153					215
							168	9									
03	29512	X	26284	-0-	-3228	-0-	967	1	25229	3	N	80	181	1			114
							88	9									
04	27900	X	25268	-0-	-2632	-0-	947	1	24249	3	N	65					179
							72	9									
05	28830	X	26106	-0-	-2724	-0-	989	1	24967	3	N	136	18	8			297
							150	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

12	50034	X	42194	-0-	-7840	-0-	41686	3	508	9	N	462	563	1	31	8	164
01	48484	X	35028	-0-	-13456	-0-	34513	3	515	9	N	468	373	1	34	8	225
02	42616	X	34908	-0-	-7708	-0-	34513	3	395	9	N	359	387	1	3	8	194
03	45756	X	39902	-0-	-5854	-0-	39449	3	453	9	N	412	369	1			237
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

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

12	20336	X	16226	-0-	-4110	-0-	16065	3	161	9	N	146	22	8			149
01	20212	X	15562	-0-	-4650	-0-	15415	3	147	9	N	134	186	1	22	8	75
02	18116	X	11628	-0-	-6488	-0-	11540	3	88	9	N	80					155
03	19344	X	14324	-0-	-5020	-0-	14184	3	140	9	N	127	190	1			92
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
12	55428	X	45271	-0-	-10157	-0-	1392 495	1 9	43384	3	N	450	712	1	41	8	38
01	53909	X	43042	-0-	-10867	-0-	1370 499	1 9	41173	3	N	454	196	1	47	8	249
02	41944	X	35679	-0-	-6265	-0-	1219 350	1 9	34110	3	N	318	385	1			182
03	46438	X	40268	-0-	-6170	-0-	1470 459	1 9	38339	3	N	417	387	1			212
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

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
12	44175	X	38356	-0-	-5819	-0-	1182 327	1 9	36847	3	N	297	365	1	27	8	130
01	42439	X	36939	-0-	-5500	-0-	1179 316	1 9	35444	3	N	287	196	1	34	8	187
02	36652	X	29813	-0-	-6839	-0-	1021 229	1 9	28563	3	N	208	196	1			199
03	40579	X	32666	-0-	-7913	-0-	1198 245	1 9	31223	3	N	223	357	1			65
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2020

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2020

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					105
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					105
02	4536	X	3283	-0-	-1253	-0-	3283	2			N	-0-					105
03	5022	X	4075	-0-	-947	-0-	4075	2			N	-0-					105
04	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-					105
05	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	4747	2			N	-0-					105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	6452	2	23	9	N	21					201
01	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	6334	2			N	-0-					201
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6144	2	17	9	N	15	1	8			215
03	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6567	2	40	9	N	36	186	1			65
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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7735	2	44	9	N	40	182	1			75
01	7812	X	4764	-0-	-3048	-0-	4747	2	17	9	N	15					90
02	7056	X	3566	-0-	-3490	-0-	3558	2	8	9	N	7					97
03	7812	X	7238	-0-	-574	-0-	7188	2	50	9	N	45					142
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8248	2	85	9	N	77	184	1			35
*05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7860	2	57	9	N	52					87

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					100
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					100
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					100
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					100
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					100
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2914	2	14	9	N	13					88
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2627	2	6	9	N	5					93
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1934	2	69	9	N	63	78	1			78
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2					80
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					80
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					80

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 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
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3005	2	33	9	N	30					190
01	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5577	2	52	9	N	47					237
02	2800	N	3989	-0-	1189	3718	3989	2			N	-0-	121	1			116
03	3100	N	4092	-0-	992	4710	4092	2			N	-0-					116
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

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 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
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		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					70
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					70
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3354	2	13	9	N	12					55
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3436	2	6	9	N	5					60
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2626	2	2	9	N	2					62
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3583	2	2	9	N	2					64
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

12	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1352	2	47	9	N	43	29	1			48
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30					78
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1939	2	50	9	N	45	34	1			89
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2224	2	30	9	N	27					116
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

12	4805	X	3218	-0-	-1587	-0-	3154	2	64	9	N	58	67	1			16
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5567	2	45	9	N	41					57
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4523	2	58	9	N	53	80	1			30
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5189	2	37	9	N	34					64
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

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

12	DLQ G-10		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		6	-0-	6	67	6	3			Y	-0-					8
02	97	N	30	-0-	-67	-0-	30	3			Y	-0-					8
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

12	DLQ G-10		61	-0-	61	186	61	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	191	5	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	30	-0-	-191	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

12	DLQ G-10		18	-0-	18	262	18	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10		20	-0-	20	282	20	3			Y	-0-					83
02	298	N	16	-0-	-282	-0-	16	3			Y	-0-					83
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
12	DLQ G-10		8	-0-	8	112	8	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		29	-0-	29	141	29	3			Y	-0-					7
02	143	N	2	-0-	-141	-0-	2	3			Y	-0-					7
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	DLQ G-10		13	-0-	13	585	13	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		25	-0-	25	610	25	3			Y	-0-					38
02	613	N	3	-0-	-610	-0-	3	3			Y	-0-					38
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	DLQ G-10		6	-0-	6	116	6	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		26	-0-	26	142	26	3			Y	-0-					24
02	179	N	37	-0-	-142	-0-	37	3			Y	-0-					24
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					74
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					74
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					74
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					74
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2264	3	89	9	N	81					104
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					104
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					104
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					104
*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

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
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1284	3	94	9	N	85					111
01	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	3			N	-0-					111
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					111
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					111
*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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	2	N	-0-					27
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	124	1	983	2	N	-0-					27
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	N	-0-					27
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	173	1	995	2	N	-0-					27
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

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1317	2	31	9	N	28					51
01	1798	N	975	-0-	-823	-0-	966	2	9	9	N	8					59
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	N	6					65
03	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1055	2	55	9	N	50					115
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	153	1	1375	2	N	39					58
							43	9									
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	153	1	1216	2	N	-0-					58
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	138	1	1084	2	N	-0-					58
03	1581	N	155	-0-	-1426	-0-	23	1	132	2	N	-0-					58
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					111
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					111
02	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					111
03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2631	2	34	9	N	31	124	1			18
04	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-					18
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					18

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	91	1	820	2	N	-0-					48
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	91	1	720	2	N	-0-					48
02	952	N	592	-0-	-360	-0-	67	1	525	2	N	-0-					48
03	899	N	616	-0-	-283	-0-	91	1	525	2	N	-0-					48
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	75	1	411	2	N	-0-					59
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	114	1	686	2	N	-0-					59
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	42	1	307	2	N	-0-					59
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	52	1	281	2	N	-0-					59
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					30
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					30
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					30
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					30
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					30
05	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					59
01	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1551	2			N	-0-					59
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					59
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					59
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					59
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					59

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
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	16	1	93	2	N	-0-					47
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	N	-0-					47
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	9	1	60	2	N	-0-					47
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					47
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2021

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
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-

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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	665	2	119	9	N	108	129	1			19
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					19
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					19
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					19
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					19
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	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
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					25
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	2653	2			N	-0-					25
02	2576	X	2224	-0-	-352	-0-	2137	2	87	9	N	79					104
03	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2725	2	15	9	N	14	83	1			35
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					35
05	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					49
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					49
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					49
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					49
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					49
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	N	10	48	1			19
01	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	1180	2			N	-0-					19
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					19
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					19
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					19
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					18
01	1922	N	977	-0-	-945	-0-	973	2	4	9	N	4					22
02	1288	N	816	-0-	-472	-0-	816	2			N	-0-					22
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					22
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					22
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					22

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

12	4588	X	3687	-0-	-901	-0-	3687	2			N	-0-					12
01	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	3748	2			N	-0-					12
02	4144	X	3485	-0-	-659	-0-	3485	2			N	-0-					12
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4919	2	129	9	N	117	46	1			83
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

12	186	N	95	-0-	-91	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	46	1	658	2	Y	-0-	30	1			-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 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
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	233	1	2093	2	Y	238	144	1			94
							262	9									
01	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	217	1	1720	2	Y	-0-					94
02	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	171	1	1345	2	Y	10					104
							11	9									
03	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	296	1	1695	2	Y	5					109
							6	9									
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									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	121	1	1088	2	N	-0-					125
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	106	1	836	2	N	-0-					125
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	128	1	1004	2	N	-0-					125
03	1209	N	706	-0-	-503	-0-	105	1	601	2	N	-0-					125
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110					110
01	T. A.		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					110
02	T. A.		242	-0-	242	342	17	1	225	2	Y	-0-					110
03	T. A.		224	-0-	224	566	14	1	210	2	Y	-0-					110
04	566	X	-0-	-0-	-566	-0-					Y	-0-					110
05	279	X	-0-	-0-	-279	-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
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					17
01	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					17
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					17
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					17
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					17
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	40	1	171	2	N	-0-					19
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	30	1	123	2	N	-0-					19
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	-0-					19
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-					19
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

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
12	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	2			N	-0-					75
01	1147	N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-					75
02	924	N	509	-0-	-415	-0-	503	2	6	9	N	5					80
03	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					80
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

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
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	677	1	4658	2	N	2	84	1			23
							2	9									
01	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	726	1	3923	2	N	7					30
							8	9									
02	5012	X	2465	-0-	-2547	-0-	469	1	1985	2	N	10					40
							11	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	853	1	5838	2	N	45					85
							50	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	N	-0-					50
01	775	N	654	-0-	-121	-0-	94	1	560	2	N	-0-					50
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	106	1	785	2	N	-0-					50
03	930	N	579	-0-	-351	-0-	91	1	488	2	N	-0-					50
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

12	5673	X	4951	-0-	-722	-0-	761	1	4190	2	Y	-0-					25
01	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	784	1	4702	2	Y	-0-					25
02	5096	X	4792	-0-	-304	-0-	572	1	4220	2	Y	-0-					25
03	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	849	1	4565	2	Y	-0-					25
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

12	9889	X	9303	-0-	-586	-0-	597	1	8600	2	N	96	184	1			56
							106	9									
01	9703	X	9196	-0-	-507	-0-	585	1	8547	2	N	58					114
							64	9									
02	8764	X	7461	-0-	-1303	-0-	505	1	6866	2	N	82					196
							90	9									
03	9703	X	8229	-0-	-1474	-0-	514	1	7664	2	N	46	178	1			64
							51	9									
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									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

12	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					25
01	806	N	256	-0-	-550	-0-	256	2			N	-0-					25
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	492	2			N	-0-					25
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					25
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25

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
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					55
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					64
02	1036	N	835	-0-	-201	-0-	810	2	25	9	N	23					87
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1022	2	67	9	N	61	121	1			27
*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

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	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

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	N	11					118
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					125
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					135
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	717	2	11	9	N	10					145
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

84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	15	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	125	1	82	2	Y	-0-					18
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	94	1	51	2	Y	3					21
							3	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	114	1	58	2	Y	1					22
							1	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	151	1	89	2	Y	39	35	1			26
							43	9									
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

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	183	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	149	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	138	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	245	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	317	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	348	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	334	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	473	1	330	2	Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	499	1	457	2	Y	14					46
							15	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1073	1	1143	2	Y	8					54
							9	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	829	1	1033	2	Y	4	51	1			7
							4	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	600	1	874	2	Y	4					11
							4	9									
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									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	344	-0-	-307	-0-	187	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	271	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	164	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	364	1	523	2	Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	485	-0-	-321	-0-	272	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	451	-0-	-169	-0-	263	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	360	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	317	1	213	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	837	N	636	-0-	-201	-0-	321	1	279	2	Y	33					106
							36	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	579	1	594	2	Y	17					123
							19	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	510	1	616	2	Y	10	117	1			16
							11	9									
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	270	1	357	2	Y	10					26
							11	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	637	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	609	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	964	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	958	1	1422	2	Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	128	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	82	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	113	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	97	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

12	5270	X	3723	-0-	-1547	-0-	1868	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	1662	-0-	-3608	-0-	803	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	1342	-0-	-3418	-0-	597	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	2858	-0-	-2412	-0-	1130	1	1728	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1248	1	1075	2	Y	-0-					32
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1024	1	804	2	Y	5					37
							6	9									
02	1064	N	586	-0-	-478	-0-	361	1	223	2	Y	2					39
							2	9									
03	1178	N	438	-0-	-740	-0-	221	1	141	2	Y	69	62	1			46
							76	9									
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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1155	2	56	9	N	51					119
01	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	2			N	-0-					119
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					119
03	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	2			N	-0-					119
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					6
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					6
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-					6
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	489	2	3	9	Y	3					9
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	2			Y	-0-					9
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					9

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3069	2	54	9	Y	49	71	1			12
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					12
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2622	2	14	9	Y	13					25
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					25
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

12	1674	X	746	-0-	-928	-0-	23	1	717	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	1674	X	861	-0-	-813	-0-	28	1	824	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
02	1400	X	548	-0-	-852	-0-	18	1	526	2	Y	4					9
							4	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	36	1	1108	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1275	2	Y	6					13
							7	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	2	Y	16	20	1			9
							18	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	465	N	424	-0-	-41	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3715	2	171	9	Y	155	154	1			83
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3545	2	237	9	Y	215	149	1			149
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3573	2	57	9	Y	52	150	1			51
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3585	2	207	9	Y	188	147	1			92
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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	76	1	2332	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2296	2	Y	63	82	1			38
							69	9									
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	32					70
							35	9									
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	14	54	1			30
							15	9									
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									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	2	Y	10	9	1			14
							11	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	14	20	1			8
							15	9									
02	812	N	486	-0-	-326	-0-	16	1	463	2	Y	6					14
							7	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
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									

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
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	40	1	1240	2	Y	88	80	1			119
							97	9									
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	34	1	1016	2	Y	127	169	1			77
							140	9									
02	1316	N	704	-0-	-612	-0-	21	1	620	2	Y	57					134
							63	9									
03	1364	N	889	-0-	-475	-0-	26	1	718	2	Y	132	182	1			84
							145	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					75
01	3100	N	6601	-0-	3501	3501	6601	2			Y	-0-					75
02	2800	N	3349	-0-	549	4050	3349	2			Y	-0-					75
03	3100	N	5231	-0-	2131	6181	5231	2			Y	-0-					75
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	121	1	3733	2	N	-0-					41
01	3100	N	3680	-0-	580	580	119	1	3561	2	N	-0-					41
02	2800	N	2460	-0-	-340	240	80	1	2380	2	N	-0-					41
03	2945	X	1485	-0-	-1460	-0-	51	1	1434	2	N	-0-					41
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-

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
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3048	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2418	2	14	9	Y	13	9	1			9
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2424	2	3	9	Y	3	9	1			3
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	Y	10	8	1			5
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

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
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	56	1	1719	2	Y	34	28	1			42
							37	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	61	1	1820	2	Y	53	63	1			32
							58	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	Y	28					60
							31	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	1173	2	Y	58	81	1			37
							64	9									
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									

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
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	3995	2	64	9	Y	58	102	1			17
01	4154	X	2177	-0-	-1977	-0-	2177	2			Y	-0-					17
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4071	2	25	9	Y	23					40
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					40
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 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
12	3100	N	3950	-0-	850	850	3927	2	23	9	Y	21	17	1			11
01	3100	N	2778	-0-	-322	528	2746	2	32	9	Y	29	20	1			20
02	2526	N	1998	-0-	-528	-0-	1989	2	9	9	Y	8	21	1			7
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2105	2	29	9	Y	26	20	1			13
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2345	-0-	-2646	-0-	2345	2			Y	-0-					7
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					7
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					7
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5820	2	6	9	Y	5					12
04	4980	X	3493	-0-	-1487	-0-	3493	2			Y	-0-					12
05	5146	X	1494	-0-	-3652	-0-	1494	2			Y	-0-					12

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
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1724	-0-	-152	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 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
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	397	-0-	-1029	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	78	-0-	-976	-0-	78	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	744	N	29	-0-	-715	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1915	-0-	-213	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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
12	3100	X	2270	-0-	-830	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2234	-0-	-566	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2392	-0-	-584	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

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
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3324	-0-	224	224	3324	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	513	3089	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	562	3149	3			N	-0-					-0-
04	3522	X	2960	-0-	-562	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3968	X	1777	-0-	-2191	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2564	-0-	-1404	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3360	-0-	-224	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

12	2418	X	2000	-0-	-418	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

12	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	990	N	535	-0-	-455	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

12	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2581	-0-	-798	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4610	-0-	-178	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2542	X	97	-0-	-2445	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			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
12	1426	N	143	-0-	-1283	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					125
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2			Y	-0-					125
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2064	2	67	9	Y	61	161	1			25
03	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			Y	-0-					25
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

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
12	2821	X	1884	-0-	-937	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1940	-0-	-633	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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
12	775	N	141	-0-	-634	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
12	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2027	-0-	-745	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2330	-0-	-739	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	504	-0-	-1201	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2387	N	1273	-0-	-1114	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	233	-0-	-356	-0-	233	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
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
12	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1347	-0-	-1505	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1362	-0-	-1270	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	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
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	892	-0-	-564	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2368	-0-	-180	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

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
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2992	-0-	-228	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

12	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1687	-0-	-893	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

12	2015	X	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1037	-0-	-978	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

12	3038	X	2325	-0-	-713	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1649	-0-	-1011	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1043	-0-	-1282	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	231	-0-	-2019	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	2209	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 #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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
12	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	859	-0-	-345	-0-	859	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	759	-0-	-791	-0-	759	3		N	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	45	-0-	-792	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	710	3		N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		N	-0-			-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-			-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1409	-0-	-495	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	407	-0-	-1143	-0-	407	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	688	-0-	-740	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

12	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1544	-0-	-248	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

12	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1953	-0-	-875	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	970	-0-	-425	-0-	970	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	497	-0-	-712	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 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
12	2604	N	2011	-0-	-593	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1546	-0-	-1027	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1799	-0-	-553	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 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
12	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	2608	-0-	-1368	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2166	-0-	-2094	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3798	-0-	-604	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

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
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1474	-0-	-402	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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 #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2358	-0-	-649	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

12	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1392	-0-	-1305	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1441	-0-	-995	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1447	-0-	-444	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1367	-0-	-313	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

12	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	530	-0-	-1010	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	779	-0-	-421	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

12	5146	X	3903	-0-	-1243	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3205	-0-	-1941	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3833	-0-	-815	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3824	-0-	-496	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

12	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2468	-0-	-1004	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1763	-0-	-1093	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	998	-0-	-234	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	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 #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3500	-0-	-364	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2452	-0-	-1216	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2405	-0-	-479	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2463	-0-	-730	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2082	-0-	-1008	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 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
12	1798	X	178	-0-	-1620	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	713	X	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2626	-0-	-56	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	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
12	4712	X	3868	-0-	-844	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2534	-0-	-1722	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2023	-0-	-1046	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1156	-0-	-1814	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1455	-0-	-1614	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

12	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2552	-0-	-416	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2748	-0-	-432	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1916	-0-	-1091	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

12	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2465	-0-	-223	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2356	-0-	-524	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1869	-0-	-859	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

12	1674	X	1487	-0-	-187	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1445	-0-	-355	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1394	-0-	-280	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2184	-0-	-389	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1002	-0-	-1354	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1229	-0-	-843	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2275	-0-	-1673	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	1708	-0-	-2756	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2565	-0-	-1899	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					9
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					9
02	2072	N	1830	-0-	-242	-0-	1830	3			Y	-0-					9
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					9
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			Y	-0-					9
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					9

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
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2757	2	32	9	N	29					78
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					81
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2398	2	33	9	N	30					111
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2672	2	110	9	N	100	155	1			56
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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					27
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					27
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	53	26	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	74	21	2		Y	-0-			-0-
*04	97 N	23	-0-	-74	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	124 1		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	165 1		150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	175 1		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85			120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

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
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

12	6200 X	6060	-0-	-140	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
01	6200 X	6023	-0-	-177	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5908 X	5837	-0-	-71	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
03	6541 X	6497	-0-	-44	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
04	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	6448 X	6343	-0-	-105	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392 N	292	-0-	-100	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

12	806 N	407	-0-	-399	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	806 N	439	-0-	-367	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	532 N	375	-0-	-157	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	420 N	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1865	-0-	-445	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 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
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-

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
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 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
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	914	-0-	-318	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

12	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

12	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

12	2697	N	987	-0-	-1710	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2720	-0-	-80	182	2720	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3496	-0-	396	578	3496	3			N	-0-					-0-
04	3939	X	3361	-0-	-578	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6557	X	3029	-0-	-3528	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	1588	-0-	-6875	-0-	1577	2	11	9	N	10					110
01	8463	X	7266	-0-	-1197	-0-	7192	2	74	9	N	67					177
02	7644	X	1312	-0-	-6332	-0-	1299	2	13	9	N	12	107	1			82
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6042	2	59	9	N	54	114	1			22
04	7020	X	6700	-0-	-320	-0-	6643	2	57	9	N	52					74
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					74

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	17 54	1 9	4123	3	Y	49					94
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4088	3	53	9	Y	48					142
02	4032	X	3288	-0-	-744	-0-	3247	3	41	9	Y	37					179
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4419	3	59	9	Y	54					233
04	4290	X	4259	-0-	-31	-0-	4214	3	45	9	Y	41	171	1			103
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	124 44	1 9	4045	3	Y	40					143

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4257	3	29	9	Y	26	63	1			100
01	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	4193	3	29	9	Y	26					126
02	3976	X	3286	-0-	-690	-0-	3256	3	30	9	Y	27					153
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4415	3	36	9	Y	33	128	1			58
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

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
12	5797	X	4695	-0-	-1102	-0-	535 17	1 9	4143	3	Y	15	27	1			23
01	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	547 26	1 9	4647	3	Y	24					47
02	5180	X	3603	-0-	-1577	-0-	415 12	1 9	3176	3	Y	11					58
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	518 20	1 9	3820	3	Y	18	48	1			28
04	5550	X	4794	-0-	-756	-0-	542 19	1 9	4233	3	Y	17					45
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	570 19	1 9	4393	3	Y	17					62

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 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
12	7502	X	5979	-0-	-1523	-0-	5906	3	73	9	Y	66	129	1			112
01	6262	X	6196	-0-	-66	-0-	6119	3	77	9	Y	70					182
02	5628	X	4123	-0-	-1505	-0-	4081	3	42	9	Y	38	171	1			49
03	6231	X	5052	-0-	-1179	-0-	4999	3	53	9	Y	48					97
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4791	3	55	9	N	50	74	1			78
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4808	3	52	9	N	47					125
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3538	3	24	9	N	22					147
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4656	3	35	9	N	32					179
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 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
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4468	3	31	9	N	28	140	1			43
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3890	3	22	9	N	20					63
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3350	3	23	9	N	21					84
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4605	3	29	9	N	26					110
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	903	-0-	-647	-0-	903	2			N	-0-					87
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40	9	N	36					123
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4262	2	39	9	N	35					158
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5898	2	42	9	N	38	155	1			41
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					324
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1					325
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1					326
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2					328
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
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-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1935	2			N	-0-					14
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-					14
02	1988	N	1573	-0-	-415	-0-	1573	2			N	-0-					14
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					14
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					14
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

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

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3731	3	96	9	N	87	176	1			103
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3239	3	41	9	N	37					140
02	2688 X	1922	-0-	-766	-0-	1870	3	52	9	N	47					187
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4002	3	68	9	N	62	179	1			70
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3622	3	105	9	N	95					165
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					165

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					38
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					38
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					38
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					38
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					38
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					11
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					11
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	3			N	-0-					11
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					11
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3644	2	21	9	N	19					97
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3592	2	46	9	N	42					139
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	87	1			86
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4175	2	37	9	N	34	74	1			46
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3932	2	50	9	N	45					91
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					91

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4865	2	127	9	N	115	189	1			67
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4840	2	202	9	N	184	150	1			101
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3969	2	42	9	N	38					139
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4853	2	59	9	N	54	177	1			16
*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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2257	-0-	-1339	-0-	2248	2	9	9	N	8					207
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4219	2	9	9	N	8					215
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2669	2	28	9	N	25	150	1	1	8	89
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3845	2	20	9	N	18					107
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

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 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
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	334	2	3	9	N	3					70
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					70
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					74
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					84
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 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
12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					85
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					85
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	869	2	42	9	N	38					123
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49					172
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 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
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4740	2	66	9	N	60					200
01	2449	X	54	-0-	-2395	-0-	54	2			N	-0-					200
02	2212	X	79	-0-	-2133	-0-	79	2			N	-0-					200
03	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	113	2			N	-0-					200
04	2370	X	109	-0-	-2261	-0-	109	2			N	-0-					200
05	2449	X	445	-0-	-2004	-0-	445	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1637	-0-	-161	-0-	1624	2	13	9	N	12					86
01	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1618	2	46	9	N	42					128
02	1708	N	739	-0-	-969	-0-	739	2			N	-0-					128
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	36	1			93
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4	21	1			182
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					183
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	N	3	19	1			167
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	13	1			155
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

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	49	1			524
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1					525
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1056	2	2	9	N	2	45	1			482
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	29	1			454
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

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2086	2	85	9	N	77	85	1			38
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2045	2	110	9	N	100	97	1			41
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1856	2	100	9	N	91	92	1			40
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2100	2	61	9	N	55					95
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

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-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

12	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	434 3	1 9	2472	2	N	3					60
01	3348 X	2923	-0-	-425	-0-	432 3	1 9	2488	2	N	3					63
02	3024 X	2682	-0-	-342	-0-	317 4	1 9	2361	2	N	4					67
03	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	376 62	1 9	2561	2	N	56	96	1			27
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	775	N	602	-0-	-173	-0-	115	1	487	2	N	-0-					10
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	120	1	488	2	N	-0-					10
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	73	1	429	2	N	-0-					10
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	111	1	550	2	N	-0-					10
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	113	1	416	2	N	-0-					10
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	125	1	455	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

12	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	256	1	1349	2	Y	1	125	1			24
							1	9									
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	307	1	2390	2	Y	4					28
							4	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	213	1	1663	2	Y	8					36
							9	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	267	1	2064	2	Y	13					49
							14	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	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

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					21
01	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			N	-0-					21
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	1361	2			N	-0-					21
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					21
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					21
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

12	3379	X	1492	-0-	-1887	-0-	396	1	1096	2	Y	-0-					21
01	3813	X	1634	-0-	-2179	-0-	389	1	1245	2	Y	-0-					21
02	3444	X	1038	-0-	-2406	-0-	243	1	795	2	Y	-0-					21
03	3038	X	1021	-0-	-2017	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					21
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									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-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

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

12	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	1550	1	16097	2	N	63	78	1			61
							69	9									
01	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1542	1	16105	2	N	55					116
							61	9									
02	16044	X	8728	-0-	-7316	-0-	713	1	7986	2	N	26	99	1			43
							29	9									
03	17763	X	14899	-0-	-2864	-0-	1463	1	13389	2	N	43					86
							47	9									
04	17190	X	16987	-0-	-203	-0-	1500	1	15387	2	N	91	151	1			26
							100	9									
05	17701	X	16685	-0-	-1016	-0-	1523	1	15104	2	N	53					79
							58	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 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
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 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
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-

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
12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 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
12	3968	X	2401	-0-	-1567	-0-	82	1	2319	2	Y	-0-					87
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	133	1	4193	2	Y	-0-					87
02	4676	X	3026	-0-	-1650	-0-	95	1	2931	2	Y	-0-					87
03	5177	X	4602	-0-	-575	-0-	137	1	4429	2	Y	33					120
							36	9									
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

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	112	1	3829	2	N	-0-					58
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	115	1	3917	2	N	-0-					58
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	86	1	3268	2	N	-0-					58
03	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	103	1	3503	2	N	-0-					58
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584																	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743																	
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1094	-0-	-222	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946																	
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					20
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					20
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	3	2	4	9	Y	4	21	1			3
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					3
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858																	
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940																	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1648	-0-	-368	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	631	-0-	-629	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	930	N	249	-0-	-681	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	415	-0-	-875	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	2	N	-0-					162
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	4	1	130	2	N	-0-					162
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	2	N	-0-					162
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	2	1	80	2	N	6					168
							7	9									
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

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	633	-0-	-886	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1062	-0-	-310	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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, 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 -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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

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

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. 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
12	2139	N	2122	-0-		-17		-0-	140	1	1967	3	N	14	2	8			114
									15	9									
01	2112	N	2112	-0-		-0-		-0-	140	1	1914	3	N	53	147	1	5	8	15
									58	9									
02	1876	N	1586	-0-		-290		-0-	141	1	1432	3	N	12					27
									13	9									
03	2108	N	1915	-0-		-193		-0-	166	1	1737	3	N	11					38
									12	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

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
12	1488	N	1392	-0-		-96		-0-	91	1	1213	3	N	80	8	8			135
									88	9									
01	1395	N	1392	-0-		-3		-0-	91	1	1180	3	N	110	153	1	12	8	80
									121	9									
02	1288	N	1227	-0-		-61		-0-	111	1	1069	3	N	43	3	8			120
									47	9									
03	1395	N	1140	-0-		-255		-0-	100	1	996	3	N	40					160
									44	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

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
12	992	X	832	-0-		-160		-0-	832	2			N	-0-					131
01	1854	X	1854	-0-		-0-		-0-	1854	2			N	-0-					131
02	1260	X	1244	-0-		-16		-0-	1244	2			N	-0-					131
03	1625	X	1625	-0-		-0-		-0-	1545	2	80	9	N	73	187	1			17
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

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. 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
12	1699	N	1699	-0-		-0-		-0-	1669	2	30	9	N	27					46
01	1682	N	1682	-0-		-0-		-0-	1664	2	18	9	N	16					62
02	761	N	761	-0-		-0-		-0-	755	2	6	9	N	5					67
03	1705	N	439	-0-		-1266		-0-	431	2	8	9	N	7					74
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

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. 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
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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
12	961	N	560	-0-	-401	-0-	540	2	20	9	Y	18					68
01	868	N	381	-0-	-487	-0-	381	2			Y	-0-					68
02	728	N	184	-0-	-544	-0-	184	2			Y	-0-					68
03	558	N	339	-0-	-219	-0-	329	2	10	9	Y	9					77
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					77
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					43
01	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1515	2	17	9	N	15					58
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1786	2	22	9	N	20					78
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2200	2	110	9	N	100	83	1			95
04	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1282	2	6	9	N	5					100
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					100

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
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1022	2	11	9	N	10					135
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	967	2	18	9	N	16					151
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	784	2	15	9	N	14					165
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	307	2	2	9	N	2					167
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

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
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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	302	3	34	9	N	31	162	1			97
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	242	3	34	9	N	31					128
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	243	3	21	9	N	19					147
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	221	3	25	9	N	23					170
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2761	2	69	9	N	63					160
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2501	2	89	9	N	81	180	1			61
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2502	2	70	9	N	64					125
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2509	2	90	9	N	82					207
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2542	2	125	9	N	114					184
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2831	2	97	9	N	88	188	1			84
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36	9	N	33					117
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	N	13	108	1			22
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

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
12	14B2	EXT	27	-0-	27	36	27	2			N	-0-					13
01	14B2	EXT	45	-0-	45	81	45	2			N	-0-					13
02	108	X	27	-0-	-81	-0-	27	2			N	-0-					13
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

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
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5781	2	101	9	N	92					187
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5431	2	110	9	N	100	192	1			95
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4466	2	98	9	N	89					184
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5443	2	102	9	N	93	188	1			89
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

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
12	6789	X	5959	-0-	-830	-0-	5902	2	57	9	N	52					174
01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	5942	2	64	9	N	58	176	1			56
02	5516	X	4470	-0-	-1046	-0-	4434	2	36	9	N	33					89
03	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	5389	2	53	9	N	48					137
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

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
12	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4135	2	19	9	N	17					114
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4006	2	43	9	N	39					153
02	3892	X	3559	-0-	-333	-0-	3512	2	47	9	N	43					196
03	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3959	2	2	9	N	2	158	1			40
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

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
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					50
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	519	2	15	9	N	14					64
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	2			N	-0-					64
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	505	2	7	9	N	6					70
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2920	2	53	9	N	48					151
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2783	2	66	9	N	60	174	1			37
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2303	2	51	9	N	46					83
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2849	2	54	9	N	49					132
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	112	83	1			29
							123	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					29
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					29
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					29
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

12	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	946	2	139	9	N	126	171	1			48
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	848	2	65	9	N	59					107
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	639	2	178	9	N	162	162	1			107
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	877	2	130	9	N	118					225
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	395	559	1			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	359	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	181	1			60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 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
12	930	N	669	-0-	-261	-0-	647	2	22	9	N	20					128
01	930	N	787	-0-	-143	-0-	3	1	784	2	N	-0-					128
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					128
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	2	1	610	2	N	-0-					128
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	27	1	583	2	N	45					173
							50	9									
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	27	1	605	2	N	4	156	1			21
							4	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 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
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	2	N	-0-					421
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	13	1	61	2	N	-0-					421
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	23	1	51	2	N	-0-					421
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-					421
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2	2	8			21
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8			21
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	1	1	8			21
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					21
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	796	3	34	9	N	31	5	8			47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	806	N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	780	N	434	-0-	-346	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					45
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					45
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	60	2	35	9	Y	32					77
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

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					97
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					97
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					97
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					97
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

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					131
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	327	3	36	9	N	33	159	1			5
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	3			N	-0-					5
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	501	3	72	9	N	65					70
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					70
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					70

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	3	22	9	Y	20					111
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					111
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					111
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					111
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

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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					19
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	2			Y	-0-					19
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	Y	14					33
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

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

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

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 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
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	467	-0-	-653	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	771	-0-	-469	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					60
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					60
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					60
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					60
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					60
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					60

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

12	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					203
01	4278	X	3290	-0-	-988	-0-	3290	2			N	-0-					203
02	3248	X	2268	-0-	-980	-0-	2268	2			N	-0-					203
03	3658	X	3017	-0-	-641	-0-	3017	2			N	-0-					203
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									

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9460 - 9599

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2018

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	79	1	2588	2	Y	9	5	0	3	1	1
							10	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	6	1	222	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	11	1	365	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	39	1	1225	2	Y	17	10	0	6	1	2
							19	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1102	2	Y	15	10	0	6	1	1
							17	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	25	1	861	2	Y	13	7	0	5	1	2
							14	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
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									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 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
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	74	1	2331	2	Y	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	75	1	2462	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	2	Y	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	64	1	2155	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	13	1	405	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	12	1	398	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	8	1	280	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	12	1	397	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
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									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

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

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	645	-0-	-316	-0-	19 1 23 9		603	2	Y	21	14	0	8	1	2
01	899	N	605	-0-	-294	-0-	17 1 23 9		565	2	Y	21	13	0	8	1	2
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	14 1 21 9		492	2	Y	19	10	0	8	1	3
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20 1 23 9		666	2	Y	21	14	0	7	1	3
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19 1 25 9		647	2	Y	23	16	0	8	1	2
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16 1 20 9		582	2	Y	18	12	0	6	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72 1 72 9		2249	2	Y	65	42	0	23	1	7
01	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	68 1 74 9		2233	2	Y	67	42	0	26	1	6
02	2156	N	1904	-0-	-252	-0-	52 1 63 9		1789	2	Y	57	31	0	23	1	9
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	65 1 65 9		2179	2	Y	59	39	0	20	1	9
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	59 1 64 9		1995	2	Y	58	40	0	22	1	5
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	55 1 59 9		1998	2	Y	54	35	0	18	1	6

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	53 72	1 9	1669	2	Y	65	41	0	23	1	7
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40 57	1 9	1299	2	Y	52	33	0	21	1	5
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24 37	1 9	829	2	Y	34	20	0	14	1	5
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27 36	1 9	905	2	Y	33	22	0	11	1	5
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

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
12	868	N	335	-0-	-533	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	279	-0-	-589	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 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
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	Y	-0-					-0-
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-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

12	837	N	209	-0-	-628	-0-	6 13	1 9	190	2	Y	12	8	0	4	1	1
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	5 13	1 9	179	2	Y	12	7	0	5	1	1
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	5 13	1 9	167	2	Y	12	6	0	5	1	2
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	5 9	1 9	151	2	Y	8	6	0	3	1	1
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

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	41 52	1 9	1296	2	Y	47	31	0	17	1	5
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	53 74	1 9	1735	2	Y	67	40	0	26	1	6
02	1456	N	1280	-0-	-176	-0-	34 53	1 9	1193	2	Y	48	27	0	20	1	7
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	38 50	1 9	1274	2	Y	45	30	0	15	1	7
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

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

12	1953	N	1004	-0-	-949	-0-	31 4	1 9	969	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	38 6	1 9	1247	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1582	2	Y	8	4	0	3	1	1
03	3100	N	4243	-0-	1143	1143	123 18	1 9	4102	2	Y	16	10	0	5	1	2
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	147	1	4603	2	Y	91	60	0	34	1	10
							100	9									
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	171	1	5583	2	Y	114	70	0	44	1	10
							125	9									
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	120	1	4168	2	Y	90	50	0	36	1	14
							99	9									
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	166	1	5554	2	Y	104	68	0	34	1	16
							114	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	139	1	4688	2	Y	93	66	0	35	1	8
							102	9									
*05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	120	1	4387	2	Y	82	53	0	27	1	10
							90	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	58	1	1828	2	Y	53	34	0	19	1	6
							58	9									
01	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	54	1	1752	2	Y	53	33	0	21	1	5
							58	9									
02	1764	N	1521	-0-	-243	-0-	41	1	1430	2	Y	45	25	0	18	1	7
							50	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	53	1	1762	2	Y	48	32	0	16	1	7
							53	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	51	1	1714	2	Y	51	35	0	19	1	4
							56	9									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1716	2	Y	48	30	0	16	1	6
							53	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	23	15	0	8	1	2
							25	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	25	15	0	10	1	2
							28	9									
02	1092	N	818	-0-	-274	-0-	22	1	777	2	Y	17	9	0	7	1	3
							19	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	Y	23	15	0	7	1	4
							25	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	37	1	1236	2	Y	24	17	0	9	1	2
							26	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	33	1	1207	2	Y	22	14	0	7	1	3
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	46	1	1427	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
01	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	47	1	1533	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	31	1	1074	2	Y	14	8	0	6	1	2
							15	9									
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	36	1	1188	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
04	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	36	1	1206	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	32	1	1174	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1630	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	2	Y	14	9	0	6	1	1
							15	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	12	6	0	5	1	2
							13	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1429	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1412	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1443	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

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

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

12	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	36 19	1 9	1136	2	Y	17	10	0	6	1	2
01	2077	X	1301	-0-	-776	-0-	38 21	1 9	1242	2	Y	19	12	0	7	1	2
02	1876	X	829	-0-	-1047	-0-	23 13	1 9	793	2	Y	12	7	0	5	1	2
03	1178	N	942	-0-	-236	-0-	27 13	1 9	902	2	Y	12	8	0	4	1	2
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

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

12	2294	N	663	-0-	-1631	-0-	20 8	1 9	635	2	Y	7	5	0	3	1	1
01	2294	N	1401	-0-	-893	-0-	41 14	1 9	1346	2	Y	13	8	0	5	1	1
02	2072	N	1923	-0-	-149	-0-	53 21	1 9	1849	2	Y	19	10	0	7	1	3
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	2313	2	Y	21	14	0	7	1	3
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

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

12	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	43 23	1 9	1363	2	Y	21	14	0	8	1	2
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	54 32	1 9	1779	2	Y	29	17	0	11	1	3
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	42 26	1 9	1444	2	Y	24	13	0	10	1	4
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	1780	2	Y	25	17	0	8	1	4
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	49 26	1 9	1640	2	Y	24	17	0	9	1	2
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	43 26	1 9	1579	2	Y	24	15	0	8	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21 53	1 9	671	2	Y	48	30	0	17	1	5
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17 47	1 9	569	2	Y	43	27	0	17	1	4
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13 39	1 9	461	2	Y	35	20	0	14	1	5
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	17 44	1 9	575	2	Y	40	26	0	13	1	6
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	17 45	1 9	572	2	Y	41	28	0	15	1	4
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16 43	1 9	569	2	Y	39	25	0	13	1	5

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	39 31	1 9	1231	2	Y	28	18	0	10	1	3
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	34 30	1 9	1111	2	Y	27	17	0	11	1	2
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	24 22	1 9	825	2	Y	20	11	0	8	1	3
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1234	2	Y	27	17	0	9	1	4
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33 29	1 9	1107	2	Y	26	18	0	10	1	2
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	958	2	Y	20	13	0	7	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39 26	1 9	1230	2	Y	24	15	0	9	1	3
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	1214	2	Y	24	15	0	10	1	2
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23 20	1 9	806	2	Y	18	10	0	7	1	3
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	36 23	1 9	1189	2	Y	21	14	0	7	1	3
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	1072	2	Y	22	15	0	8	1	2
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	29 20	1 9	1047	2	Y	18	12	0	6	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 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
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

12	1736	N	1116	-0-	-620	-0-	34 11	1 9	1071	2	Y	10	7	0	4	1	1
01	1519	N	975	-0-	-544	-0-	29 11	1 9	935	2	Y	10	6	0	4	1	1
02	1428	N	1316	-0-	-112	-0-	36 14	1 9	1266	2	Y	13	7	0	5	1	2
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1404	2	Y	13	9	0	4	1	2
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	34 12	1 9	1131	2	Y	11	8	0	4	1	1
05	1457	N	807	-0-	-650	-0-	21 9	1 9	777	2	Y	8	5	0	3	1	1

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

12	0	N	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	1065	2	Y	20	13	0	7	1	2
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	32 23	1 9	1048	2	Y	21	13	0	8	1	2
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	22 17	1 9	751	2	Y	15	9	0	6	1	2
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	1074	2	Y	19	12	0	6	1	3
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	29 21	1 9	977	2	Y	19	13	0	7	1	2
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	973	2	Y	17	11	0	6	1	2

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

12	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 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
12	2356	N	1629	-0-	-727	-0-	50	1	1562	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	58	1	1901	2	Y	18	11	0	7	1	2
							20	9									
02	1988	N	1473	-0-	-515	-0-	41	1	1417	2	Y	14	8	0	6	1	2
							15	9									
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	65	1	2173	2	Y	20	13	0	6	1	3
							22	9									
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									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 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
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	31	1	976	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	29	1	962	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	23	1	794	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	29	1	985	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 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
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	317	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	9	1	300	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
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									

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		162	-0-	162	162	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		141	-0-	141	303	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	48 67	1 9	1515	2	Y	61	39	0	21	1	7
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	45 66	1 9	1467	2	Y	60	38	0	24	1	5
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32 52	1 9	1097	2	Y	47	26	0	19	1	7
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43 61	1 9	1443	2	Y	55	36	0	18	1	8
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

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	5	1	181	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	6	1	202	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	982	-0-	-475	-0-	30	1	945	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	36	1	1175	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
02	1148	N	991	-0-	-157	-0-	28	1	957	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1324	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		359	-0-	359	22886	11	1	336	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
01	SWR 10		416	-0-	416	23302	12	1	387	2	Y	15	9	0	6	1	1
							17	9									
02	SWR 10		249	-0-	249	23551	7	1	232	2	Y	9	5	0	4	1	1
							10	9									
03	SWR 10		241	-0-	241	23792	7	1	225	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	SWR 10		239	-0-	239	24031	7	1	223	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
05	SWR 10		285	-0-	285	24316	7	1	268	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	58	1	1810	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	54	1	1780	2	Y	14	9	0	5	1	1
							15	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	2	Y	9	5	0	4	1	1
							10	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	43	1	1449	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1577	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	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
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-

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
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-

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
12	0	W	68	-0-	68	5409	2 3	1 9	63	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	5576	X	167	-0-	-5409	-0-	5 9	1 9	153	2	Y	8	4	0	3	1	1
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	258	2	Y	11	6	0	4	1	2
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	208	2	Y	8	6	0	3	1	1
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	577	-0-	-198	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4433	X	934	-0-	-3499	-0-	28 1 42 9	864	2	Y	38	24	0	13	1	4
01	4433	X	1070	-0-	-3363	-0-	30 1 51 9	989	2	Y	46	28	0	18	1	4
02	4060	X	2837	-0-	-1223	-0-	76 1 139 9	2622	2	Y	126	64	0	47	1	19
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	50 1 78 9	1669	2	Y	71	53	0	26	1	11
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

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 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
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	0	K	493	-0-	493	493	14 1 7 9		472	2	N	6	4	0	2	1	-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	493					N	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2021

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	6 1 4 9		201	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	5 1 3 9		163	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9		227	2	Y	5	2	0	2	1	1
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	4 1 2 9		145	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	63 1 21 9		1974	2	Y	19	12	0	7	1	2
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59 1 22 9		1935	2	Y	20	12	0	8	1	2
02	1484	N	1252	-0-	-232	-0-	35 1 13 9		1204	2	Y	12	7	0	5	1	2
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60 1 20 9		2005	2	Y	18	11	0	6	1	3
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

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1148	-0-	-743	-0-	34 1 41 9		1073	2	Y	37	25	0	14	1	4
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	44 1 59 9		1453	2	Y	54	32	0	21	1	5
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	36 1 52 9		1255	2	Y	47	26	0	19	1	7
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45 1 56 9		1491	2	Y	51	33	0	17	1	8
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

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	80 1 69 9	2513	2	Y	63	37	0	20	1	7
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	27 1 25 9	870	2	Y	23	17	0	11	1	2
02	364	X	62	-0-	-302	-0-	2 1 1 9	59	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
03	2666	X	715	-0-	-1951	-0-	20 1 18 9	677	2	Y	16	9	0	5	1	2
04	2580	X	182	-0-	-2398	-0-	5 1 4 9	173	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
05	2666	X	206	-0-	-2460	-0-	5 1 7 9	194	2	Y	6	3	0	2	1	1

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

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
12	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	73 1 80 9	2304	2	Y	73	47	0	26	1	8
01	2635	X	1922	-0-	-713	-0-	55 1 64 9	1803	2	Y	58	37	0	24	1	5
02	2352	N	942	-0-	-1410	-0-	25 1 34 9	883	2	Y	31	18	0	13	1	5
03	2449	N	1375	-0-	-1074	-0-	39 1 42 9	1294	2	Y	38	25	0	12	1	6
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-	4	0	2	1	-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	69 1 21 9	2154	2	Y	19	12	0	7	1	2
01	3038	X	2219	-0-	-819	-0-	65 1 22 9	2132	2	Y	20	12	0	8	1	2
02	2072	N	1462	-0-	-610	-0-	41 1 13 9	1408	2	Y	12	7	0	5	1	2
03	2232	N	463	-0-	-1769	-0-	13 1 4 9	446	2	Y	4	3	0	2	1	1
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	79 1 24 9	2643	2	Y	22	14	0	7	1	2
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	63 1 20 9	2313	2	Y	18	12	0	6	1	2

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	73 1 40 9	2274	2	Y	36	23	0	13	1	4
01	2759	X	1508	-0-	-1251	-0-	44 1 26 9	1438	2	Y	24	16	0	10	1	2
02	2212	N	1555	-0-	-657	-0-	43 1 29 9	1483	2	Y	26	14	0	10	1	4
03	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	55 1 31 9	1843	2	Y	28	19	0	9	1	4
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	57 1 34 9	1928	2	Y	31	21	0	11	1	3
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54 1 32 9	1956	2	Y	29	19	0	10	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	71	1	2223	2	Y	197	127	0	70	1	22
							217	9									
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	2	Y	197	123	0	78	1	18
							217	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	150	84	0	61	1	23
							165	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	64	1	2130	2	Y	179	117	0	58	1	27
							197	9									
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	29	1	903	2	Y	50	36	0	20	1	5
							55	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	49	1	1603	2	Y	93	55	0	35	1	8
							102	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	64	36	0	26	1	10
							70	9									
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	22	1	737	2	Y	38	28	0	14	1	6
							42	9									
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									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

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
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6680	-0-	3580	3580	192	1	6438	2	Y	45	25	0	13	1	7
							50	9									
04	3000	N	4689	-0-	1689	5269	134	1	4501	2	Y	49	34	0	18	1	4
							54	9									
*05	3100	N	3802	-0-	702	5971	100	1	3660	2	Y	38	25	0	13	1	4
							42	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73	1	2301	2	Y	53	34	0	19	1	6
							58	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2265	2	Y	54	34	0	21	1	5
							59	9									
02	2128	N	1712	-0-	-416	-0-	47	1	1620	2	Y	41	23	0	17	1	6
							45	9									
03	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	56	1	1881	2	Y	42	28	0	14	1	6
							46	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	(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
12	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-		53	1	1646	2	Y	17	11	0	6	1	2
									19	9									
01	1674	N	1580	-0-		-94	-0-		46	1	1516	2	Y	16	10	0	7	1	1
									18	9									
02	1456	N	1216	-0-		-240	-0-		34	1	1168	2	Y	13	7	0	5	1	2
									14	9									
03	1705	N	1600	-0-		-105	-0-		46	1	1537	2	Y	15	10	0	5	1	2
									17	9									
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									

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	(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
12	1674	N	1672	-0-		-2	-0-		51	1	1612	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									
01	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		50	1	1649	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									
02	1512	N	1305	-0-		-207	-0-		36	1	1261	2	Y	7	4	0	3	1	1
									8	9									
03	1674	N	1594	-0-		-80	-0-		46	1	1541	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
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									

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. 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
12	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-		99	1	3109	2	Y	28	18	0	10	1	3
									31	9									
01	2914	X	2860	-0-		-54	-0-		84	1	2748	2	Y	25	16	0	10	1	2
									28	9									
02	2632	X	1935	-0-		-697	-0-		54	1	1860	2	Y	19	10	0	8	1	3
									21	9									
03	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-		88	1	2944	2	Y	25	16	0	8	1	4
									28	9									
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									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2556	-0-		-358	-0-		77	1	2423	2	Y	51	33	0	18	1	6
									56	9									
01	2883	X	2487	-0-		-396	-0-		72	1	2359	2	Y	51	32	0	20	1	5
									56	9									
02	2296	N	1544	-0-		-752	-0-		42	1	1466	2	Y	33	19	0	14	1	5
									36	9									
03	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-		73	1	2443	2	Y	48	31	0	15	1	7
									53	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1615	2	N	44	28	0	16	1	5
							48	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1594	2	N	45	28	0	18	1	4
							50	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	33	1	1143	2	N	33	18	0	14	1	5
							36	9									
03	1271	N	822	-0-	-449	-0-	23	1	777	2	N	20	15	0	7	1	3
							22	9									
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

12	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	189	1	5911	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
01	6572	X	6149	-0-	-423	-0-	182	1	5959	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
02	6048	X	4071	-0-	-1977	-0-	114	1	3951	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	154	1	5153	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
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									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	199	1	6239	2	Y	33	21	0	11	1	4
							36	9									
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	157	1	5131	2	Y	27	18	0	11	1	2
							30	9									
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	149	1	5162	2	Y	29	16	0	11	1	4
							32	9									
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	196	1	6568	2	Y	32	21	0	10	1	5
							35	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	117	1	3677	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	113	1	3702	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	120	1	4023	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9351	-0-	-1499	-0-	287	1	8984	2	Y	73	47	0	26	1	8
							80	9									
01	10819	X	9108	-0-	-1711	-0-	268	1	8759	2	Y	74	46	0	29	1	7
							81	9									
02	9716	X	7043	-0-	-2673	-0-	195	1	6783	2	Y	59	33	0	24	1	9
							65	9									
03	9455	X	9204	-0-	-251	-0-	265	1	8864	2	Y	68	45	0	22	1	10
							75	9									
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									

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
12	9145	X	8217	-0-	-928	-0-	254	1	7963	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	7472	-0-	-1642	-0-	222	1	7250	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	5560	-0-	-2868	-0-	156	1	5404	2	Y	-0-					-0-
03	8339	X	8284	-0-	-55	-0-	240	1	8044	2	Y	-0-					-0-
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-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4780	-0-	-2040	-0-	147	1	4621	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
01	7564	X	809	-0-	-6755	-0-	24	1	783	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
02	6524	X	5505	-0-	-1019	-0-	154	1	5336	2	Y	14	7	0	5	1	2
							15	9									
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	217	1	7252	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	10726	X	9552	-0-		-1174	-0-		292	1	9162	2	Y	89	57	0	32	1	10
									98	9									
01	10726	X	9914	-0-		-812	-0-		291	1	9518	2	Y	95	59	0	37	1	9
									105	9									
02	9856	X	7436	-0-		-2420	-0-		206	1	7147	2	Y	75	42	0	31	1	11
									83	9									
03	9548	X	9243	-0-		-305	-0-		266	1	8887	2	Y	82	54	0	27	1	12
									90	9									
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									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	9300	X	7674	-0-		-1626	-0-		235	1	7373	2	Y	60	38	0	21	1	7
									66	9									
01	9269	X	7480	-0-		-1789	-0-		220	1	7194	2	Y	60	38	0	24	1	5
									66	9									
02	8848	X	6601	-0-		-2247	-0-		183	1	6357	2	Y	55	30	0	22	1	8
									61	9									
03	7719	X	7426	-0-		-293	-0-		214	1	7151	2	Y	55	37	0	18	1	8
									61	9									
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									

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. 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
12	5177	X	4430	-0-		-747	-0-		136	1	4262	2	Y	29	19	0	10	1	3
									32	9									
01	5177	X	4841	-0-		-336	-0-		142	1	4663	2	Y	33	20	0	13	1	3
									36	9									
02	4592	X	3664	-0-		-928	-0-		102	1	3533	2	Y	26	14	0	11	1	4
									29	9									
03	4588	X	4390	-0-		-198	-0-		127	1	4233	2	Y	27	18	0	9	1	4
									30	9									
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									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	13867	-0-		-889	-0-		427	1	13387	2	Y	48	31	0	17	1	5
									53	9									
01	14725	X	13645	-0-		-1080	-0-		403	1	13189	2	Y	48	30	0	19	1	4
									53	9									
02	13692	X	12270	-0-		-1422	-0-		342	1	11877	2	Y	46	25	0	18	1	7
									51	9									
03	14074	X	13878	-0-		-196	-0-		401	1	13427	2	Y	45	30	0	15	1	7
									50	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	7905	X	6774	-0-	-1131	-0-	208	1	6509	2	Y	52	35	0	20	1	6
							57	9									
01	7905	X	5721	-0-	-2184	-0-	168	1	5503	2	Y	45	29	0	18	1	4
							50	9									
02	7140	X	4581	-0-	-2559	-0-	127	1	4412	2	Y	38	21	0	15	1	6
							42	9									
03	7905	X	5948	-0-	-1957	-0-	171	1	5730	2	Y	43	28	0	14	1	7
							47	9									
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									

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
12	7440	X	6360	-0-	-1080	-0-	195	1	6123	2	Y	38	24	0	14	1	4
							42	9									
01	7440	X	5954	-0-	-1486	-0-	175	1	5738	2	Y	37	23	0	15	1	3
							41	9									
02	6748	X	5118	-0-	-1630	-0-	142	1	4940	2	Y	33	18	0	13	1	5
							36	9									
03	6634	X	5923	-0-	-711	-0-	171	1	5716	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									
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									

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
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	173	1	5410	2	N	124	80	0	44	1	14
							136	9									
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	156	1	5094	2	N	120	75	0	48	1	11
							132	9									
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	121	1	4215	2	N	104	57	0	42	1	16
							114	9									
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	137	1	4571	2	N	99	67	0	33	1	15
							109	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	114	1	3846	2	N	91	64	0	34	1	8
							100	9									
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	119	1	4342	2	N	93	59	0	31	1	11
							102	9									

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
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	161	1	5060	2	Y	113	73	0	41	1	12
							124	9									
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	157	1	5142	2	Y	120	74	0	47	1	11
							132	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	100	1	3483	2	Y	85	48	0	35	1	13
							94	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	154	1	5136	2	Y	109	70	0	35	1	17
							120	9									
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	139	1	4678	2	Y	105	74	0	39	1	9
							116	9									
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	129	1	4708	2	Y	100	64	0	33	1	12
							110	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

12	10261	X	9094	-0-	-1167	-0-	280	1	8779	2	Y	32	21	0	11	1	4
							35	9									
01	10261	X	8785	-0-	-1476	-0-	259	1	8491	2	Y	32	20	0	13	1	3
							35	9									
02	9352	X	7020	-0-	-2332	-0-	196	1	6794	2	Y	27	15	0	11	1	4
							30	9									
03	9238	X	9055	-0-	-183	-0-	262	1	8759	2	Y	31	20	0	10	1	5
							34	9									
04	8850	X	8428	-0-	-422	-0-	242	1	8153	2	Y	30	21	0	11	1	3
							33	9									
05	9083	X	8462	-0-	-621	-0-	225	1	8207	2	Y	27	18	0	9	1	3
							30	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

12	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	153	1	4802	2	Y	48	31	0	17	1	5
							53	9									
01	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	147	1	4799	2	Y	50	31	0	20	1	4
							55	9									
02	4984	X	4193	-0-	-791	-0-	116	1	4027	2	Y	45	24	0	18	1	7
							50	9									
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	144	1	4816	2	Y	45	30	0	15	1	7
							50	9									
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									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

12	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	163	1	5119	2	N	133	85	0	47	1	15
							146	9									
01	5828	X	5284	-0-	-544	-0-	152	1	4985	2	N	134	84	0	53	1	12
							147	9									
02	5152	X	4212	-0-	-940	-0-	114	1	3975	2	N	112	62	0	45	1	17
							123	9									
03	5425	X	4960	-0-	-465	-0-	140	1	4692	2	N	116	77	0	38	1	18
							128	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	6975	X	6276	-0-	-699	-0-	191	1	5983	2	Y	93	60	0	33	1	10
							102	9									
01	6975	X	5977	-0-	-998	-0-	174	1	5701	2	Y	93	58	0	37	1	8
							102	9									
02	6440	X	4732	-0-	-1708	-0-	130	1	4517	2	Y	77	42	0	31	1	12
							85	9									
03	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	171	1	5715	2	Y	85	56	0	28	1	13
							94	9									
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									

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
12	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	287	1	8997	2	Y	78	50	0	28	1	9
							86	9									
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	270	1	8832	2	Y	78	49	0	31	1	7
							86	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	221	1	7665	2	Y	72	39	0	29	1	11
							79	9									
03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	269	1	8986	2	Y	73	49	0	24	1	11
							80	9									
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									

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
12	14074	X	12410	-0-	-1664	-0-	379	1	11873	2	Y	144	93	0	51	1	16
							158	9									
01	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	369	1	12065	2	Y	152	94	0	60	1	14
							167	9									
02	12544	X	11176	-0-	-1368	-0-	309	1	10714	2	Y	139	76	0	56	1	21
							153	9									
03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	358	1	11975	2	Y	138	92	0	46	1	21
							152	9									
04	12090	X	11281	-0-	-809	-0-	321	1	10815	2	Y	132	92	0	49	1	12
							145	9									
05	12493	X	11528	-0-	-965	-0-	304	1	11085	2	Y	126	81	0	42	1	15
							139	9									

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
12	9672	X	9133	-0-	-539	-0-	274	1	8581	2	Y	253	162	0	90	1	28
							278	9									
01	9672	X	9217	-0-	-455	-0-	265	1	8660	2	Y	265	165	0	104	1	24
							292	9									
02	8708	X	4388	-0-	-4320	-0-	119	1	4123	2	Y	133	79	0	58	1	20
							146	9									
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	263	1	8796	2	Y	246	153	0	76	1	37
							271	9									
04	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	236	1	7948	2	Y	237	165	0	88	1	21
							261	9									
05	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	215	1	7833	2	Y	218	140	0	73	1	26
							240	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	10478	X	9388	-0-	-1090	-0-	288	1	9036	2	Y	58	37	0	21	1	6
							64	9									
01	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	273	1	8946	2	Y	59	37	0	23	1	5
							65	9									
02	9492	X	7649	-0-	-1843	-0-	213	1	7379	2	Y	52	28	0	21	1	8
							57	9									
03	9424	X	9061	-0-	-363	-0-	261	1	8742	2	Y	53	35	0	18	1	8
							58	9									
04	9090	X	8632	-0-	-458	-0-	247	1	8326	2	Y	54	37	0	20	1	5
							59	9									
05	9362	X	8735	-0-	-627	-0-	232	1	8447	2	Y	51	33	0	17	1	6
							56	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	14057	-0-	-2559	-0-	428	1	13427	2	Y	184	119	0	66	1	20
							202	9									
01	16585	X	13716	-0-	-2869	-0-	401	1	13108	2	Y	188	117	0	74	1	17
							207	9									
02	13496	X	11380	-0-	-2116	-0-	314	1	10888	2	Y	162	89	0	65	1	25
							178	9									
03	14849	X	14175	-0-	-674	-0-	406	1	13574	2	Y	177	117	0	58	1	27
							195	9									
04	13980	X	13557	-0-	-423	-0-	385	1	12974	2	Y	180	125	0	66	1	16
							198	9									
05	14043	X	13616	-0-	-427	-0-	359	1	13071	2	Y	169	109	0	56	1	20
							186	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11729	-0-	-1663	-0-	362	1	11334	2	Y	30	19	0	11	1	3
							33	9									
01	13361	X	11650	-0-	-1711	-0-	344	1	11272	2	Y	31	19	0	12	1	3
							34	9									
02	12628	X	9647	-0-	-2981	-0-	269	1	9349	2	Y	26	14	0	11	1	4
							29	9									
03	12152	X	11686	-0-	-466	-0-	338	1	11317	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									
04	11340	X	11237	-0-	-103	-0-	323	1	10881	2	Y	30	20	0	11	1	3
							33	9									
05	11718	X	11357	-0-	-361	-0-	303	1	11025	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									

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
12	18445	X	15798	-0-	-2647	-0-	484	1	15180	2	Y	122	79	0	44	1	13
							134	9									
01	18414	X	15201	-0-	-3213	-0-	447	1	14620	2	Y	122	76	0	48	1	11
							134	9									
02	16660	X	12929	-0-	-3731	-0-	359	1	12452	2	Y	107	59	0	43	1	16
							118	9									
03	16430	X	15561	-0-	-869	-0-	448	1	14988	2	Y	114	76	0	37	1	17
							125	9									
04	15900	X	15109	-0-	-791	-0-	432	1	14548	2	Y	117	81	0	43	1	10
							129	9									
05	15779	X	15502	-0-	-277	-0-	411	1	14967	2	Y	113	72	0	38	1	13
							124	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	371	1	11630	2	Y	99	62	0	35	1	11
							109	9									
01	11253	X	10203	-0-	-1050	-0-	300	1	9807	2	Y	87	55	0	35	1	8
							96	9									
02	10304	X	8285	-0-	-2019	-0-	230	1	7975	2	Y	73	40	0	30	1	11
							80	9									
03	11873	X	9360	-0-	-2513	-0-	269	1	9011	2	Y	73	49	0	24	1	11
							80	9									
04	11490	X	9157	-0-	-2333	-0-	262	1	8811	2	Y	76	52	0	28	1	7
							84	9									
05	11873	X	9083	-0-	-2790	-0-	241	1	8766	2	Y	69	45	0	23	1	8
							76	9									

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
12	10416	X	8229	-0-	-2187	-0-	251	1	7871	2	Y	97	62	0	35	1	11
							107	9									
01	10416	X	8225	-0-	-2191	-0-	241	1	7874	2	Y	100	62	0	40	1	9
							110	9									
02	9268	X	6418	-0-	-2850	-0-	177	1	6152	2	Y	81	45	0	33	1	12
							89	9									
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	265	1	8851	2	Y	104	67	0	33	1	16
							114	9									
04	8250	X	8181	-0-	-69	-0-	233	1	7841	2	Y	97	68	0	36	1	9
							107	9									
*05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	242	1	8821	2	Y	102	65	0	34	1	12
							112	9									

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
12	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	359	1	11246	2	Y	70	45	0	25	1	8
							77	9									
01	13175	X	11561	-0-	-1614	-0-	341	1	11143	2	Y	70	44	0	28	1	6
							77	9									
02	12068	X	8934	-0-	-3134	-0-	248	1	8622	2	Y	58	32	0	23	1	9
							64	9									
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	346	1	11579	2	Y	67	44	0	22	1	10
							74	9									
04	11400	X	11179	-0-	-221	-0-	320	1	10784	2	Y	68	47	0	25	1	6
							75	9									
05	11656	X	11288	-0-	-368	-0-	300	1	10919	2	Y	63	41	0	21	1	7
							69	9									

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
12	10478	X	8763	-0-	-1715	-0-	269	1	8429	2	Y	59	38	0	21	1	6
							65	9									
01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	254	1	8315	2	Y	60	37	0	24	1	5
							66	9									
02	9324	X	7517	-0-	-1807	-0-	209	1	7247	2	Y	55	30	0	22	1	8
							61	9									
03	8959	X	8114	-0-	-845	-0-	234	1	7823	2	Y	52	35	0	17	1	8
							57	9									
04	8670	X	7992	-0-	-678	-0-	229	1	7704	2	Y	54	37	0	20	1	5
							59	9									
05	8742	X	8097	-0-	-645	-0-	215	1	7826	2	Y	51	33	0	17	1	6
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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
12	13795	X	11508	-0-		-2287	-0-	349 219	1 9	10940	2	Y	199	128	0	71	1	22
01	13702	X	11508	-0-		-2194	-0-	334 232	1 9	10942	2	Y	211	131	0	83	1	19
02	12348	X	9123	-0-		-3225	-0-	250 187	1 9	8686	2	Y	170	94	0	69	1	26
03	12090	X	11555	-0-		-535	-0-	329 208	1 9	11018	2	Y	189	124	0	62	1	29
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

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. 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
12	16926	X	14050	-0-		-2876	-0-	432 83	1 9	13535	2	Y	75	49	0	27	1	8
01	16895	X	14110	-0-		-2785	-0-	416 87	1 9	13607	2	Y	79	49	0	31	1	7
02	15204	X	10653	-0-		-4551	-0-	296 70	1 9	10287	2	Y	64	35	0	26	1	10
03	14942	X	14038	-0-		-904	-0-	405 78	1 9	13555	2	Y	71	47	0	23	1	11
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

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. 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
12	15314	X	13457	-0-		-1857	-0-	414 74	1 9	12969	2	Y	67	43	0	24	1	7
01	15283	X	13203	-0-		-2080	-0-	389 76	1 9	12738	2	Y	69	43	0	27	1	6
02	13944	X	9680	-0-		-4264	-0-	269 58	1 9	9353	2	Y	53	29	0	22	1	8
03	13671	X	13313	-0-		-358	-0-	384 69	1 9	12860	2	Y	63	41	0	20	1	10
04	12990	X	12586	-0-		-404	-0-	361 69	1 9	12156	2	Y	63	44	0	23	1	6
05	13423	X	12583	-0-		-840	-0-	334 65	1 9	12184	2	Y	59	38	0	20	1	7

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. 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
12	6169	X	5636	-0-		-533	-0-	174 7	1 9	5455	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	7471	X	4904	-0-		-2567	-0-	145 4	1 9	4755	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
02	5544	X	4230	-0-		-1314	-0-	118 7	1 9	4105	2	Y	6	3	0	2	1	1
03	6045	X	4994	-0-		-1051	-0-	145 6	1 9	4843	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	5460	X	4461	-0-		-999	-0-	129 4	1 9	4328	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
05	5642	X	5178	-0-		-464	-0-	138 7	1 9	5033	2	Y	6	3	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	17112	X	13016	-0-	-4096	-0-	399	1	12516	2	Y	92	60	0	33	1	10
							101	9									
01	16213	X	14444	-0-	-1769	-0-	425	1	13900	2	Y	108	66	0	42	1	10
							119	9									
02	14700	X	11094	-0-	-3606	-0-	308	1	10692	2	Y	85	47	0	35	1	13
							94	9									
03	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	388	1	12975	2	Y	91	60	0	30	1	14
							100	9									
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									

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
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	378	1	11849	2	Y	45	29	0	16	1	5
							50	9									
01	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	352	1	11512	2	Y	45	28	0	18	1	4
							50	9									
02	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	258	1	8960	2	Y	37	20	0	15	1	6
							41	9									
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	329	1	11020	2	Y	39	26	0	13	1	6
							43	9									
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									

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
12	13330	X	8549	-0-	-4781	-0-	262	1	8222	2	Y	59	39	0	22	1	6
							65	9									
01	13268	X	9829	-0-	-3439	-0-	289	1	9463	2	Y	70	43	0	27	1	6
							77	9									
02	11956	X	8900	-0-	-3056	-0-	247	1	8579	2	Y	67	36	0	27	1	10
							74	9									
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	351	1	11728	2	Y	80	52	0	26	1	12
							88	9									
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									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	11767	-0-	-261	-0-	11677	2	90	9	Y	82	41	1			65
01	11842	X	11141	-0-	-701	-0-	11066	2	75	9	Y	68	82	1			51
02	10696	X	9480	-0-	-1216	-0-	9413	2	67	9	Y	61	42	1			70
03	11842	X	10964	-0-	-878	-0-	10890	2	74	9	Y	67	78	1			59
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

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9262	-0-	-534	-0-	9124	2	138	9	Y	125	62	1			98
01	9796	X	7313	-0-	-2483	-0-	7219	2	94	9	Y	85	119	1			64
02	8512	X	7794	-0-	-718	-0-	7689	2	105	9	Y	95	53	1			106
03	9424	X	8305	-0-	-1119	-0-	8197	2	108	9	Y	98	119	1			85
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7273	2	217	9	Y	197	198	1			111
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7452	2	251	9	Y	228	262	1			77
02	6860	X	6415	-0-	-445	-0-	6227	2	188	9	Y	171	137	1			111
03	7595	X	7313	-0-	-282	-0-	7115	2	198	9	Y	180	195	1			96
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

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

12	18445	X	16427	-0-	-2018	-0-	507	1	15876	2	Y	40	26	0	14	1	4
							44	9									
01	18414	X	15991	-0-	-2423	-0-	473	1	15472	2	Y	42	26	0	16	1	4
							46	9									
02	17556	X	10417	-0-	-7139	-0-	291	1	10095	2	Y	28	16	0	12	1	4
							31	9									
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	528	1	17649	2	Y	43	27	0	13	1	7
							47	9									
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									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

12	10695	X	9130	-0-	-1565	-0-	9052	2	78	9	Y	71	36	1			56
01	9641	X	8240	-0-	-1401	-0-	8178	2	62	9	Y	56	70	1			42
02	8456	X	7426	-0-	-1030	-0-	7368	2	58	9	Y	53	35	1			60
03	9362	X	8405	-0-	-957	-0-	8341	2	64	9	Y	58	68	1			50
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

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

12	23219	X	20950	-0-	-2269	-0-	640	1	20070	2	Y	218	141	0	78	1	24
							240	9									
01	23157	X	21080	-0-	-2077	-0-	618	1	20211	2	Y	228	142	0	90	1	20
							251	9									
02	22092	X	17848	-0-	-4244	-0-	493	1	17133	2	Y	202	110	0	81	1	31
							222	9									
03	22041	X	20672	-0-	-1369	-0-	593	1	19853	2	Y	205	137	0	68	1	31
							226	9									
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									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

12	11036	X	9858	-0-	-1178	-0-	9735	2	123	9	Y	112	114	1			63
01	11036	X	10656	-0-	-380	-0-	10506	2	150	9	Y	136	153	1			46
02	9772	X	8378	-0-	-1394	-0-	8275	2	103	9	Y	94	79	1			61
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10539	2	124	9	Y	113	114	1			60
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	15748	X	13123	-0-	-2625	-0-	397 284	1 9	12442	2	Y	258	167	0	92	1	28
01	15717	X	12261	-0-	-3456	-0-	355 275	1 9	11631	2	Y	250	157	0	99	1	22
02	14196	X	10350	-0-	-3846	-0-	283 244	1 9	9823	2	Y	222	121	0	89	1	34
03	13888	X	12944	-0-	-944	-0-	368 266	1 9	12310	2	Y	242	160	0	79	1	37
04	13260	X	11573	-0-	-1687	-0-	327 253	1 9	10993	2	Y	230	161	0	86	1	20
05	13113	X	10906	-0-	-2207	-0-	285 223	1 9	10398	2	Y	203	131	0	68	1	24

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
12	20832	X	17815	-0-	-3017	-0-	546 146	1 9	17123	2	Y	133	86	0	47	1	15
01	20770	X	17486	-0-	-3284	-0-	514 147	1 9	16825	2	Y	134	84	0	53	1	12
02	18760	X	13346	-0-	-5414	-0-	370 119	1 9	12857	2	Y	108	60	0	44	1	16
03	18321	X	17172	-0-	-1149	-0-	494 135	1 9	16543	2	Y	123	80	0	40	1	19
04	17640	X	16441	-0-	-1199	-0-	470 136	1 9	15835	2	Y	124	86	0	46	1	11
05	17794	X	16765	-0-	-1029	-0-	444 130	1 9	16191	2	Y	118	76	0	39	1	14

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
12	17081	X	14307	-0-	-2774	-0-	437 165	1 9	13705	2	Y	150	98	0	54	1	16
01	16957	X	14399	-0-	-2558	-0-	422 174	1 9	13803	2	Y	158	98	0	62	1	14
02	15652	X	12248	-0-	-3404	-0-	339 153	1 9	11756	2	Y	139	76	0	56	1	21
03	15469	X	15212	-0-	-257	-0-	437 167	1 9	14608	2	Y	152	100	0	50	1	23
04	14790	X	14092	-0-	-698	-0-	402 165	1 9	13525	2	Y	150	104	0	56	1	13
05	14291	X	13980	-0-	-311	-0-	369 153	1 9	13458	2	Y	139	90	0	46	1	16

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
12	16244	X	15745	-0-	-499	-0-	15472	2	273	9	Y	248	242	1			139
01	15872	X	15770	-0-	-102	-0-	15462	2	308	9	Y	280	324	1			95
02	14280	X	13323	-0-	-957	-0-	13093	2	230	9	Y	209	168	1			136
03	15748	X	15432	-0-	-316	-0-	15181	2	251	9	Y	228	243	1			121
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

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
12	14725	X	12604	-0-	-2121	-0-	12491	2	113	9	Y	103	55	1			81
01	14136	X	12483	-0-	-1653	-0-	12385	2	98	9	Y	89	103	1			67
02	12712	X	10833	-0-	-1879	-0-	10744	2	89	9	Y	81	55	1			93
03	13950	X	12011	-0-	-1939	-0-	11916	2	95	9	Y	86	104	1			75
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	521	1	16325	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	478	1	15630	2	Y	21	13	0	8	1	2
							23	9									
02	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	395	1	13709	2	Y	18	10	0	7	1	3
							20	9									
03	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	479	1	16034	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
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									

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
12	9331	X	6871	-0-	-2460	-0-	210	1	6588	2	Y	66	43	0	24	1	7
							73	9									
01	9300	X	7083	-0-	-2217	-0-	208	1	6799	2	Y	69	43	0	27	1	6
							76	9									
02	8344	X	5757	-0-	-2587	-0-	159	1	5532	2	Y	60	33	0	24	1	9
							66	9									
03	8153	X	8112	-0-	-41	-0-	233	1	7798	2	Y	74	48	0	24	1	11
							81	9									
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									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64108	X	51158	-0-	-12950	-0-	50531	3	627	9	N	570	562	1			345
01	62217	X	48766	-0-	-13451	-0-	48102	3	664	9	N	604	734	1			215
02	52528	X	38020	-0-	-14508	-0-	37466	3	554	9	N	504	374	1			345
03	55614	X	45350	-0-	-10264	-0-	44931	3	419	9	N	381					726
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

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

12	DLQ G-10	387	-0-	387	1997	379	2	8	9	Y	7	2	8			19
01	DLQ G-10	293	-0-	293	2290	270	2	23	9	Y	21	2	8			38
02	2509	N	219	-0-	-2290	-0-	211	2	8	9	Y	7					45
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	201	2	8	9	Y	7	5	8			47
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

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
12	DLQ G-10		1269	-0-	1269	6183	1255	2	14	9	Y	13					39
01	DLQ G-10		1343	-0-	1343	7526	1271	2	72	9	Y	65					104
02	2800	N	982	-0-	-1818	5708	958	2	24	9	Y	22					126
03	3100	N	1023	-0-	-2077	3631	1013	2	10	9	Y	9					135
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

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

12	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	2049	2	83	9	N	75	2	8			147
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3144	2	79	9	N	72	142	1	7	8	70
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1989	2	50	9	N	45	3	8			112
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3334	2	64	9	N	58	5	8			165
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

12	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4151	2	150	9	N	136	172	1	9	8	97
01	6014	X	5159	-0-	-855	-0-	5127	2	32	9	N	29	9	8			117
02	5432	X	3747	-0-	-1685	-0-	3745	2	2	9	N	2	2	8			117
03	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	4880	2	13	9	N	12	9	8			120
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

12	2449	X	1013	-0-	-1436	-0-	977	2	36	9	N	33	13	8			110
01	2449	X	649	-0-	-1800	-0-	619	2	30	9	N	27	17	8			120
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					120
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3052	2	33	9	N	30	6	8			144
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

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728

12	4278	X	282	-0-	-3996	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			76
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4075	2	256	9	N	233	11	8			298
02	2436	X	1549	-0-	-887	-0-	1532	2	17	9	N	15	183	1	6	8	124
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38	8	8			154
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			107
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					107
03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	3100	N	6389	-0-	3289	3289	6374	2	15	9	N	14	14	8			107

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
12	5239	X	3309	-0-	-1930	-0-	3298	2	11	9	N	10	10	8			185
01	5239	X	3695	-0-	-1544	-0-	3672	2	23	9	N	21	21	8			185
02	3640	X	2004	-0-	-1636	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			185
03	3782	X	1391	-0-	-2391	-0-	1380	2	11	9	N	10	10	8			185
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					185
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					185

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13	13	8			100
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27	22	8			105
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1437	2	91	9	N	83	6	8			182
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	N	45	5	8			222
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

12	7967	X	7885	-0-	-82	-0-	7721	2	164	9	N	149	160	1	19	8	70
01	7967	X	7835	-0-	-132	-0-	7674	2	161	9	N	146	19	8			197
02	7196	X	6004	-0-	-1192	-0-	5851	2	153	9	N	139	170	1	6	8	160
03	7874	X	7409	-0-	-465	-0-	7236	2	173	9	N	157	179	1	21	8	117
*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

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

12	25420	X	22706	-0-	-2714	-0-	22511	2	195	9	N	177	39	8			242
01	25420	X	22352	-0-	-3068	-0-	22186	2	166	9	N	151	181	1	46	8	166
02	22260	X	16552	-0-	-5708	-0-	16414	2	138	9	N	125	14	8			277
03	23436	X	20927	-0-	-2509	-0-	20744	2	183	9	N	166	180	1	38	8	225
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

12	14973	X	14093	-0-	-880	-0-	13957	2	136	9	N	124	183	1			133
01	14973	X	13657	-0-	-1316	-0-	13512	2	145	9	N	132	181	1			84
02	13384	X	11600	-0-	-1784	-0-	11465	2	135	9	N	123					207
03	14818	X	13300	-0-	-1518	-0-	13267	2	33	9	N	30	178	1			59
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					157
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					157
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					157
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	2	65	9	N	59	70	1	1	8	145
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	67	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	54	1	8	8	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	81	1			13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

12	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					27
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					27
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					27
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					25
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	2	8			25
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3	3	8			25
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					26
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					26
02	1120	X	785	-0-	-335	-0-	785	2			Y	-0-					26
03	1240	X	801	-0-	-439	-0-	795	2	6	9	Y	5	5	8			26
04	1200	X	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			Y	-0-					26
*05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					26

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2020

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			94
01	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					94
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			94
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					94
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			25
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					25
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3501	-0-	-932	-0-	3501	2			N	-0-					85
01	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	3363	2	1	9	N	1	1	8			85
02	3556	X	2735	-0-	-821	-0-	2577	2	158	9	N	144	184	1	1	8	44
03	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3250	2	6	9	N	5	5	8			44
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

12	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	8			56
01	1488	X	1156	-0-	-332	-0-	1119	2	37	9	Y	34	59	1	1	8	30
02	1288	X	982	-0-	-306	-0-	896	2	86	9	Y	78	85	1	1	8	22
03	1488	X	1430	-0-	-58	-0-	1362	2	68	9	Y	62	11	8			73
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	190	1	2118	2	N	-0-					25
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	189	1	2047	2	N	-0-					25
02	1820	N	1452	-0-	-368	-0-	113	1	1339	2	N	-0-					25
03	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	157	1	1748	2	N	-0-					25
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

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

12	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					23
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					23
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	238	2			N	-0-					23
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3	3	8			23
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	N	5	5	8			26
01	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			26
02	2576	N	1976	-0-	-600	-0-	1969	2	7	9	N	6	6	8			26
03	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2412	2	120	9	N	109	113	1			22
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

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2437	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2259	2	2	9	Y	2	2	8			24
02	2632	X	1915	-0-	-717	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	8			24
03	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	8			24
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					79
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					79
02	420	N	223	-0-	-197	-0-	222	2	1	9	N	1	1	8			79
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					79
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

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	558	1	3997	2	N	21	21	8			25
							23	9									
01	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	558	1	3695	2	N	7	7	8			25
							8	9									
02	4088	X	1901	-0-	-2187	-0-	252	1	1638	2	N	10	10	8			25
							11	9									
03	4588	X	3133	-0-	-1455	-0-	488	1	2460	2	N	168	52	8			141
							185	9									
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									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

12	8091	X	7702	-0-	-389	-0-	7688	2	14	9	Y	13	13	8			94
01	8091	X	7811	-0-	-280	-0-	7716	2	95	9	Y	86	122	1	5	8	53
02	7084	X	5163	-0-	-1921	-0-	5085	2	78	9	Y	71	97	1	10	8	17
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7867	2	34	9	Y	31	31	8			17
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

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

12	7409	X	7171	-0-	-238	-0-	587	1	6531	2	Y	48	104	1			15
							53	9									
01	7750	X	6852	-0-	-898	-0-	569	1	6165	2	Y	107	107	1			15
							118	9									
02	7000	X	5029	-0-	-1971	-0-	393	1	4636	2	Y	-0-					15
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	639	1	7095	2	Y	130	128	1			17
							143	9									
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									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

12	14446	X	13603	-0-	-843	-0-	13461	2	142	9	N	129	181	1	6	8	89
01	14477	X	13474	-0-	-1003	-0-	13298	2	176	9	N	160	183	1	2	8	64
02	13076	X	11070	-0-	-2006	-0-	11062	2	8	9	N	7	7	8			64
03	14477	X	13321	-0-	-1156	-0-	13056	2	265	9	N	241	178	1	18	8	109
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

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

12	7130	X	5369	-0-	-1761	-0-	1679	1	3510	2	N	164	180	1			17
							180	9									
01	6789	X	6113	-0-	-676	-0-	1762	1	4351	2	N	-0-					17
02	5880	X	4934	-0-	-946	-0-	1425	1	3421	2	N	80					97
							88	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1808	1	4466	2	N	187	179	1			105
							206	9									
04	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	1749	1	2789	2	N	-0-					105
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					105

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

12	12493	X	11625	-0-	-868	-0-	11317	2	308	9	N	280	182	1			192
01	12214	X	11367	-0-	-847	-0-	11048	2	319	9	N	290	345	1			137
02	11032	X	9297	-0-	-1735	-0-	9021	2	276	9	N	251	346	1			42
03	12214	X	11053	-0-	-1161	-0-	10819	2	234	9	N	213	173	1			82
04	11640	X	10057	-0-	-1583	-0-	9851	2	206	9	N	187	180	1			89
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	578	1	1768	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	758	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1773	-0-	-999	-0-	503	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	653	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1514	-0-	-1456	-0-	211	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
12	21049	X	18788	-0-	-2261	-0-	18724	2	64	9	N	58					132
01	20026	X	18413	-0-	-1613	-0-	18354	2	59	9	N	54	158	1			28
02	18088	X	16869	-0-	-1219	-0-	16806	2	63	9	N	57					85
03	20026	X	18406	-0-	-1620	-0-	18343	2	63	9	N	57					142
04	18930	X	16891	-0-	-2039	-0-	16841	2	50	9	N	45	164	1			23
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					23

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
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	515	1	2497	2	Y	60	70	1			8
							66	9									
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	679	1	2370	2	Y	63	49	1			22
							69	9									
02	2800	X	2270	-0-	-530	-0-	448	1	1766	2	Y	51	53	1			20
							56	9									
03	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	681	1	2296	2	Y	49	52	1			17
							54	9									
04	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	665	1	2180	2	Y	53	56	1			14
							58	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	698	1	4966	2	Y	-0-					-0-
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	906	1	4911	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3453	-0-	-1111	-0-	547	1	2906	2	Y	-0-					-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	814	1	5041	2	Y	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	712	1	4231	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
12	10137	X	9697	-0-	-440	-0-	9697	2			N	-0-					74
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					74
02	8344	X	7027	-0-	-1317	-0-	7027	2			N	-0-					74
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					74
04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					74
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	826	1	7250	2	Y	139	162	1			18
							153	9									
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	1149	1	6620	2	Y	147	114	1			51
							162	9									
02	7140	X	5631	-0-	-1509	-0-	727	1	4774	2	Y	118	122	1			47
							130	9									
03	7905	X	6740	-0-	-1165	-0-	1060	1	5555	2	Y	114	121	1			40
							125	9									
04	7650	X	5948	-0-	-1702	-0-	1010	1	4811	2	Y	115	126	1			29
							127	9									
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1107	1	2938	2	N	197	180	1			154
							217	9									
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1008	1	3649	2	N	99	179	1			74
							109	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	680	1	2478	2	N	73					147
							80	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	955	1	3094	2	N	100	170	1			77
							110	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1098	1	3395	2	N	104	176	1			5
							114	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					5

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
12	1519	X	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3596	X	1815	-0-	-1781	-0-	532	1	1175	2	Y	98	114	1			13
							108	9									
01	3317	X	2102	-0-	-1215	-0-	675	1	1316	2	Y	101	81	1			33
							111	9									
02	2772	X	1938	-0-	-834	-0-	450	1	1397	2	Y	83	83	1			33
							91	9									
03	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	537	1	909	2	Y	66	74	1			25
							73	9									
04	1950	X	1414	-0-	-536	-0-	349	1	1001	2	Y	58	63	1			20
							64	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	7564	X	5487	-0-	-2077	-0-	478	1	4939	2	Y	64	75	1			8
							70	9									
01	7564	X	6395	-0-	-1169	-0-	674	1	5645	2	Y	69	53	1			24
							76	9									
02	6244	X	4767	-0-	-1477	-0-	440	1	4266	2	Y	55	57	1			22
							61	9									
03	6262	X	4357	-0-	-1905	-0-	551	1	3755	2	Y	46	56	1			12
							51	9									
04	4830	X	3722	-0-	-1108	-0-	501	1	3168	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					14

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

12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	94	1	2361	3	Y	51	176	1			99
							56	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	104	1	2638	3	Y	38					137
							42	9									
02	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	101	1	2371	3	Y	40					177
							44	9									
03	DLQ G-10		3116	-0-	3116	5632	137	1	2913	3	Y	60	167	1			70
							66	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	107	1	2619	3	N	-0-					51
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	3	N	1					52
							1	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	1229	3	N	-0-					52
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1512	3	N	-0-					52
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

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	N	-0-					146
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					146
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	18	1	464	3	N	5					151
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					151
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	42	1	985	3	N	-0-					135
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	48	1	1132	3	N	-0-					135
02	1176	N	711	-0-	-465	-0-	30	1	681	3	N	-0-					135
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	48	1	960	3	N	-0-					135
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					92
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					92
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

12	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					169
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					169
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					169
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					169
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					169
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					160
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					160
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	210	3	7	9	N	6					166
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					166
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					166
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					166

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
12	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3			N	-0-					247
01	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			N	-0-					247
02	980	N	440	-0-	-540	-0-	440	3			N	-0-					247
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					247
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					247
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					45
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	3			N	-0-					45
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					45
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
12	DLQ G-10		310	-0-	310	1220	310	3			Y	-0-					53
01	1520	N	300	-0-	-1220	-0-	300	3			Y	-0-					53
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					53
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			Y	-0-					53
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					53
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	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
12	DLQ G-10		390	-0-	390	2390	390	3			Y	-0-					107
01	2200	N	455	-0-	-1745	645	455	3			Y	-0-					107
02	955	N	310	-0-	-645	-0-	310	3			Y	-0-					107
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					107
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					107
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					107

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	234	2	9	9	Y	8	35	1			16
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	Y	8					24
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	160	2	3	9	Y	3					27
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	Y	6	1	8			32
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	452	2	18	9	Y	16	45	1			26
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	Y	11					37
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	Y	8					45
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					53
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

12	403	N	128	-0-	-275	-0-	124	2	4	9	Y	4	41	1			13
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	430	2	12	9	Y	11					24
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					24
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6					30
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	Y	6	29	1			13
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3					16
02	504	N	361	-0-	-143	-0-	353	2	8	9	Y	7					23
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3					26
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	155	2	6	9	Y	5	27	1			11
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	2	6	9	Y	5					16
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					22
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					25
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

12	0	N	-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. 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
12	13237	X	11904	-0-		-1333	-0-	246	1	11547	2	Y	101	74	1			104
								111	9									
01	13237	X	11839	-0-		-1398	-0-	251	1	11488	2	Y	91	130	1			65
								100	9									
02	9296	X	8219	-0-		-1077	-0-	1232	1	6912	2	Y	68	74	1	1	8	58
								75	9									
03	14600	X	14600	-0-		-0-	-0-	280	1	14200	2	Y	109	68	1			99
								120	9									
04	11153	X	11153	-0-		-0-	-0-	215	1	10825	2	Y	103	79	1			123
								113	9									
*05	12170	X	12170	-0-		-0-	-0-	208	1	11852	2	Y	100	164	1			59
								110	9									

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. 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
12	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	136	1	6385	2	Y	75	37	1			77
								83	9									
01	5859	X	5639	-0-		-220	-0-	119	1	5456	2	Y	58	94	1			41
								64	9									
02	4900	X	4684	-0-		-216	-0-	700	1	3927	2	Y	52	48	1			45
								57	9									
03	6752	X	6752	-0-		-0-	-0-	129	1	6548	2	Y	68	51	1			62
								75	9									
04	5803	X	5803	-0-		-0-	-0-	112	1	5612	2	Y	72	49	1			85
								79	9									
05	5580	X	4914	-0-		-666	-0-	84	1	4785	2	Y	41	101	1			25
								45	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	15593	X	15188	-0-		-405	-0-	314	1	14753	2	Y	110	70	1			114
								121	9									
01	15097	X	14638	-0-		-459	-0-	311	1	14222	2	Y	95	141	1			68
								105	9									
02	13636	X	8846	-0-		-4790	-0-	1328	1	7450	2	Y	62	75	1			55
								68	9									
03	15097	X	10997	-0-		-4100	-0-	211	1	10709	2	Y	70	62	1			63
								77	9									
04	14700	X	11317	-0-		-3383	-0-	219	1	11036	2	Y	56	50	1			69
								62	9									
05	15190	X	11819	-0-		-3371	-0-	203	1	11552	2	Y	58	92	1			35
								64	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

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
12	18228	X	13418	-0-		-4810	-0-	240	1	13108	2	Y	64	98	1			21
								70	9									
01	18104	X	10109	-0-		-7995	-0-	172	1	9905	2	Y	29					50
								32	9									
02	14672	X	13235	-0-		-1437	-0-	148	1	13019	2	Y	62	40	1			72
								68	9									
03	15903	X	15071	-0-		-832	-0-	244	1	14752	2	Y	68	104	1			36
								75	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	22196	X	20244	-0-	-1952	-0-	362	1	19799	2	Y	75	106	1			25
							83	9									
01	20460	X	20184	-0-	-276	-0-	344	1	19789	2	Y	46					71
							51	9									
02	18480	X	11972	-0-	-6508	-0-	134	1	11791	2	Y	43	56	1			58
							47	9									
03	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	355	1	21417	2	Y	76	94	1			40
							84	9									
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									

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
12	22382	X	22352	-0-	-30	-0-	399	1	21826	2	Y	115	160	1			39
							127	9									
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	385	1	22145	2	Y	70					109
							77	9									
02	20272	X	17592	-0-	-2680	-0-	197	1	17299	2	Y	87	86	1			110
							96	9									
03	22444	X	21618	-0-	-826	-0-	351	1	21153	2	Y	104	158	1			56
							114	9									
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									

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

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-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	135	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	232	-0-	-853	-0-	117	1	115	2	N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 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
12	1209	X	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	832	-0-	-377	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	719	-0-	-373	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	2790	N	2414	-0-	-376	-0-	2414	3			Y	-0-					25
01	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	3			Y	-0-					25
02	2072	N	1975	-0-	-97	-0-	1975	3			Y	-0-					25
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2329	3	187	9	Y	170	170	1			25
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	3			Y	-0-					25
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			Y	-0-					25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	1	1	9	N	1					52
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	1	2	9	N	2					54
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	1	2	9	N	2					56
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	1	2	9	N	2					58
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	1	2	9	N	2					60
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	495	1	5333	2	Y	992	637	0	354	1	108
							1091	9									
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	464	1	4529	2	Y	884	559	0	354	1	79
							972	9									
02	5320	X	3953	-0-	-1367	-0-	377	1	2903	2	Y	612	345	0	253	1	93
							673	9									
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	478	1	5128	2	Y	908	577	0	286	1	138
							999	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	2010	-0-	2010	4637	60	1	1893	2	Y	52	34	0	19	1	6
							57	9									
01	14B2	EXT	2143	-0-	2143	6780	62	1	2020	2	Y	55	34	0	22	1	5
							61	9									
02	14B2	EXT	1422	-0-	1422	8202	39	1	1340	2	Y	39	22	0	16	1	6
							43	9									
03	10138	X	1936	-0-	-8202	-0-	55	1	1830	2	Y	46	30	0	15	1	7
							51	9									
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									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		4189	-0-	4189	4189	220 164	1 9	3805	2	Y	149	86	0	45	1	18

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

12	2418	N	1921	-0-	-497	-0-	372 68	1 9	1481	2	Y	62	40	0	22	1	7
01	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	381 85	1 9	1828	2	Y	77	47	0	30	1	7
02	1848	N	1480	-0-	-368	-0-	325 57	1 9	1098	2	Y	52	29	0	22	1	8
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	378 75	1 9	1773	2	Y	68	44	0	22	1	10
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

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	336	2	Y	11	7	0	4	1	1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	387	2	Y	15	9	0	6	1	1
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	232	2	Y	9	5	0	4	1	1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	225	2	Y	8	5	0	3	1	1
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

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

12	T. A.		1568	-0-	1568	3032	185	1	1383	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1561	-0-	1561	4593	183	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1092	-0-	1092	5685	155	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	7104	X	1419	-0-	-5685	-0-	178	1	1241	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

04	DELQ PR		1735	-0-	1735	1735	48	1	1623	2	N	58	35	0	19	1	5
							64	9									
*05	3305	X	1570	-0-	-1735	-0-	40	1	1464	2	N	60	38	0	20	1	7
							66	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	196	193	1			148
							216	9									
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	53	1	878	3	N	111	178	1			81
							122	9									
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	34	1	495	3	N	65					146
							72	9									
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	62	1	937	3	N	-0-					146
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

12	1519	N	514	-0-	-1005	-0-	29	1	386	3	N	90					369
							99	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	3	N	363	538	1			194
							399	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	89	1	1303	3	N	255	185	1			264
							281	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	N	311	331	1			244
							342	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	3	N	278	375	1			72
							306	9									
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	145	1	2434	3	N	375	375	1			72
							413	9									
02	2016	N	1850	-0-	-166	-0-	104	1	1500	3	N	224	192	1			104
							246	9									
03	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	66	1	987	3	N	104	141	1			67
							114	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	3	N	-0-					73
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	3	N	-0-					73
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	74	1	901	3	N	-0-					73
03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	69	1	815	3	N	-0-					73
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	730	-0-	-696	-0-	31	1	544	3	N	141	160	1			58
							155	9									
01	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	3	N	-0-					58
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					58
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					58
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									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					353
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	1	1	9	N	1					94
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	1	4	9	N	4					98
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	1	4	9	N	4					102
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	1	3	9	N	3					105
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	1	1	9	N	1					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

12	3100	N	3276	-0-	176	1915	3258	1	18	9	N	16					89
01	3100	N	3032	-0-	-68	1847	3030	1	2	9	N	2					91
02	1847	X	-0-	-0-	-1847	-0-					N	4					95
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2257	1	9	9	N	8					103
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5032	1	1	9	N	1					104
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					104

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

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-

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	2	11	9	N	10					133
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					133
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	2	66	9	N	60	168	1			25
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					25
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					25

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					71
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					71
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					71
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					71
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					71
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
12	1023	N	238	-0-	-785	-0-	221	2	17	9	N	15					85
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	244	2	11	9	N	10					95
02	728	N	102	-0-	-626	-0-	96	2	6	9	N	5					100
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					108
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	90	58	0	32	1	10
							99	9									
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	416	1	2960	2	Y	91	57	0	36	1	8
							100	9									
02	2772	X	2525	-0-	-247	-0-	354	1	2094	2	Y	70	39	0	28	1	11
							77	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	417	1	3071	2	Y	86	56	0	28	1	13
							95	9									
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									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					100
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			100
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5	5	8			100
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

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

12	3300 X	1905	-0-	-1395	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2317	-0-	-1775	-0-	2120	2	197	9	N	179	152	1			27
02	3696 X	793	-0-	-2903	-0-	793	2			N	-0-					27
03	4092 X	1722	-0-	-2370	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			27
04	2250 X	1881	-0-	-369	-0-	1881	2			N	-0-					27
*05	2325 X	1727	-0-	-598	-0-	1727	2			N	-0-					27

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	186	1	6787	3	N	85					282
							94	9									
01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	229	1	9666	3	N	76	183	1			175
							84	9									
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	138	1	4471	3	N	35					210
							39	9									
03	5921	X	3744	-0-	-2177	-0-	87	1	3657	3	N	-0-					210
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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	3					121
							3	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	86	1	1127	3	N	5					126
							6	9									
02	1540	N	1063	-0-	-477	-0-	74	1	989	3	N	-0-					126
03	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	88	1	1182	3	N	9					135
							10	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	499	1	6830	3	N	48					98
							53	9									
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	423	1	5652	3	N	-0-					98
02	7364	X	4663	-0-	-2701	-0-	344	1	4319	3	N	-0-					98
03	8153	X	4702	-0-	-3451	-0-	335	1	4331	3	N	33					131
							36	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 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
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*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

12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1289	-0-	-587	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
12	1911	S	1911	-0-	-0-	-0-	153	1	1700	2	N	53	1	8			70
							58	9									
01	1873	S	1873	-0-	-0-	-0-	158	1	1715	2	N	-0-					70
02	1219	S	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					70
03	1872	S	1872	-0-	-0-	-0-	154	1	1717	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	X	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					27
01	837	X	561	-0-	-276	-0-	561	2			N	-0-					27
02	756	X	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					27
03	837	X	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					27
04	660	X	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					27
05	744	X	457	-0-	-287	-0-	457	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

12	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					25
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					25
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	2			N	-0-					25
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					25
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					25
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					90
02	252	X	22	-0-	-230	-0-	22	2			N	-0-					90
03	155	X	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					90
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

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

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
12	682	N	181	-0-	-501	-0-	12	1	169	3	N	-0-					95
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					95
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					95
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					95
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2233	2	62	9	N	56					159
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2298	2	67	9	N	61					220
02	2016	N	1509	-0-	-507	-0-	1356	2	153	9	N	139	184	1			175
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2350	2	64	9	N	58	185	1			48
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	504	N	325	-0-	-179	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	570	N	213	-0-	-357	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	784	N	552	-0-	-232	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	37	1	1158	2	Y	45	29	0	16	1	5
							50	9									
01	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	35	1	1159	2	Y	47	29	0	19	1	4
							52	9									
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	27	1	940	2	Y	40	22	0	16	1	6
							44	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	Y	45	29	0	15	1	7
							50	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	45	31	0	17	1	4
							50	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	Y	40	26	0	13	1	5
							44	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	5983	X	5209	-0-	-774	-0-	159	1	4996	2	Y	49	32	0	18	1	5
							54	9									
01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	152	1	4963	2	Y	52	32	0	20	1	5
							57	9									
02	5404	X	3321	-0-	-2083	-0-	92	1	3192	2	Y	34	20	0	14	1	5
							37	9									
03	5518	X	4803	-0-	-715	-0-	138	1	4617	2	Y	44	28	0	14	1	7
							48	9									
04	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	139	1	4663	2	Y	46	32	0	17	1	4
							51	9									
05	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	131	1	4762	2	Y	45	29	0	15	1	5
							50	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

12	SWR 10		1568	-0-	1568	93516	185	1	1383	2	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		1561	-0-	1561	95077	183	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1092	-0-	1092	96169	155	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1419	-0-	1419	97588	178	1	1241	2	Y	-0-					-0-
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-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

12	25420	X	669	-0-	-24751	-0-	21	1	645	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	378	1	12382	2	N	72	40	0	26	1	6
							79	9									
02	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	368	1	12785	2	N	42	24	0	18	1	6
							46	9									
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	369	1	12343	2	N	34	23	0	12	1	5
							37	9									
04	12330	X	11889	-0-	-441	-0-	342	1	11511	2	N	33	23	0	12	1	3
							36	9									
05	14539	X	11050	-0-	-3489	-0-	294	1	10724	2	N	29	19	0	10	1	3
							32	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

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-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	155	1	1726	2	N	-0-					27
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	169	1	1831	2	N	-0-					27
02	1596	N	1261	-0-	-335	-0-	99	1	1162	2	N	-0-					27
03	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	135	1	1497	2	N	-0-					27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

12	0	N	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2734	1	1	9	N	1					154
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	1	1	9	N	1					155
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	1	1	9	N	1					156
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1651	1	33	9	N	30	179	1			82
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	1	37	9	N	34					116
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1279	1	40	9	N	36					152
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1591	1	44	9	N	40					192
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1524	1	40	9	N	36	180	1			48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 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
12	341	N	196	-0-	-145	B	-0-	196	3			Y	-0-					136
01	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			Y	-0-	75	1			61
02	448	N	181	-0-	-267	B	-0-	181	3			Y	-0-					61
03	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			Y	-0-					61
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			Y	-0-					48
01	1302	N	1144	-0-	-158	B	-0-	1144	3			Y	-0-					48
02	1148	N	890	-0-	-258	B	-0-	890	3			Y	-0-					48
03	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			Y	-0-					48
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			Y	-0-					24
01	1116	N	649	-0-	-467	B	-0-	649	3			Y	-0-					24
02	784	N	441	-0-	-343	B	-0-	441	3			Y	-0-					24
03	806	N	614	-0-	-192	B	-0-	614	3			Y	-0-					24
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	274	-0-	-129	B	-0-	274	3			Y	-0-					86
01	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			Y	-0-					86
02	448	N	260	-0-	-188	B	-0-	260	3			Y	-0-					86
03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	383	3	12	9	Y	11					97
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			Y	-0-					23
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			Y	-0-					23
02	224	N	175	-0-	-49 B	-0-	175	3			Y	-0-					23
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-					23
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

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			Y	-0-					2
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			1
02	140	N	66	-0-	-74 B	-0-	66	3			Y	-0-					1
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					1
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

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-					63
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			Y	-0-					63
02	448	N	294	-0-	-154 B	-0-	294	3			Y	-0-					63
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	712	3	13	9	Y	12					75
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			Y	-0-					173
01	1271	N	777	-0-	-494 B	-0-	777	3			Y	-0-					173
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			Y	-0-					173
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1112	3	13	9	Y	12					185
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	406	2	6	9	N	5					112
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	357	2	2	9	N	2					114
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	401	2	8	9	N	7					121
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	504	2	3	9	N	3					124
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					89
01	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					89
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					89
03	744	N	48	-0-	-696 B	-0-	48	2			N	-0-					89
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					89

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
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-

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
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	374	1	1612	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1736	N	1386	-0-	-350 B	-0-	471	1	912	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1736	X	1024	-0-	-712 B	-0-	320	1	700	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1984	X	1289	-0-	-695 B	-0-	460	1	829	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1426	N	1207	-0-	-219 B	-0-	1207	2			N	-0-					27
01	1271	N	1051	-0-	-220 B	-0-	1051	2			N	-0-					27
02	1064	N	921	-0-	-143 B	-0-	921	2			N	-0-					27
03	1209	N	1083	-0-	-126 B	-0-	1033	2	50	9	N	45					72
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

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
12	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			27
01	1271	N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102	2			N	-0-					27
02	1064	N	834	-0-	-230 B	-0-	834	2			N	-0-					27
03	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			27
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	902	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0- B	-0-	5391	2	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2249	2	4	9	N	4	4	0			-0-
03	496	N	52	-0-	-444 B	-0-	51	2	1	9	N	1	1	0			-0-
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-

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
12	899	N	736	-0-	-163 B	-0-	736	2			N	-0-					37
01	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					37
02	728	N	610	-0-	-118 B	-0-	610	2			N	-0-					37
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					37
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

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
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					35
01	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	2			N	-0-					35
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	645	2	6	9	N	5	1	8			39
03	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			39
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

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
12	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-					27
01	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	2			N	-0-					27
02	504	N	430	-0-	-74 B	-0-	430	2			N	-0-					27
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	517	2	3	9	N	3	3	8			27
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

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
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					41
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					41
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			41
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					41
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

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
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	556	-0-	-508 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	961	N	631	-0-	-330 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					107
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					107
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					107
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
12	668	X	668	-0-	-0- B	-0-	5	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	657	-0-	-335 B	-0-	5	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	1394	X	1394	-0-	-0- B	-0-	10	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	11	1	1404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					35
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					35
02	84	N	34	-0-	-50 B	-0-	34	2			N	-0-					35
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					35
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	32	5			24

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
12	620	N	373	-0-	-247 B	-0-	373	2			N	-0-					90
01	434	N	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			N	-0-					90
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					90
03	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			90
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					90
05	589	N	340	-0-	-249 B	-0-	282	2	58	9	N	53	117	1			26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					40
01	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-					40
02	364	N	260	-0-	-104 B	-0-	260	2			N	-0-					40
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					40
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

12	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	446	2			N	-0-					65
01	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					65
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					65
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

12	2263	N	2186	-0-	-77 B	-0-	2186	2			N	-0-					112
01	2697	N	1810	-0-	-887 B	-0-	1810	2			N	-0-					112
02	2100	N	1821	-0-	-279 B	-0-	1821	2			N	-0-					112
03	2201	N	2023	-0-	-178 B	-0-	1971	2	52	9	N	47					159
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

12	6791	X	6791	-0-	-0- B	-0-	6788	2	3	9	N	3	3	8			100
01	6479	X	5898	-0-	-581 B	-0-	5790	2	108	9	N	98	170	1	1	8	27
02	5852	X	2544	-0-	-3308 B	-0-	2541	2	3	9	N	3	3	8			27
03	6479	X	5155	-0-	-1324 B	-0-	5153	2	2	9	N	2	2	8			27
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

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

12	79918	X	65175	-0-	-14743 B	-0-	449	1	63855	2	Y	792	716	1	115	8	98
							871	9									
01	79918	X	63974	-0-	-15944 B	-0-	454	1	62699	2	Y	746	547	1	38	8	259
							821	9									
02	66332	X	49104	-0-	-17228 B	-0-	360	1	48136	2	Y	553	531	1	34	8	247
							608	9									
03	68355	X	57334	-0-	-11021 B	-0-	418	1	56302	2	Y	558	712	1			93
							614	9									
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									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

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
12	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					50
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					50
02	616	N	411	-0-	-205	B	-0-	411	2			N	-0-					50
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					50
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

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

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

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
12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					102
01	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					102
02	420	N	196	-0-	-224	B	-0-	196	2			N	-0-					102
03	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	617	2	67	9	N	61	163	1			-0-
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-

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	620	N	231	-0-	-389 B	-0-	231	2			N	-0-					83
01	589	N	413	-0-	-176 B	-0-	413	2			N	-0-					83
02	728	N	59	-0-	-669 B	-0-	59	2			N	-0-					83
03	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					83
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

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
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	58	3	1	9	N	1					88
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					88
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					88
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					88
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					88
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1					49
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	N	9					58
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	157	3	86	9	N	78					136
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	315	3	15	9	N	14					150
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					150
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	175 121	1 9	3752	2	N	110	143	1			2
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	56 122	1 9	1775	2	N	111					113
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	136 160	1 9	3137	2	N	145	188	1			70
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	149 114	1 9	4229	2	N	104					174
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

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 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
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	3 8	1 9	57	2	Y	7	86	1			7
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	1 13	1 9	46	2	Y	12					19
02	84	X	75	-0-	-9	-0-	3 13	1 9	59	2	Y	12					31
03	93	X	74	-0-	-19	-0-	2 11	1 9	61	2	Y	10					41
04	90	X	52	-0-	-38	-0-	1 9	1 9	42	2	Y	8					49
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	4	2	3	9	Y	3					69

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 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
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	N	63	180	1			97
							69	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	55					152
							61	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	N	50					202
							55	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	58	174	1			86
							64	9									
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									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

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

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-